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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE			
A. O. & M. EXPLORATION, INC.			000579									
AMANDA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3645 - 3664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
MONTE CARLO UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FOSTER "C"			WELL #: 3		RRCID -> 191847		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 11290 - 11300	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.			017900									
TEXACO FEE			WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599									
STATE LEASE 103230			WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8301 - 8362	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931							-0-
BXP OPERATING, LLC			042191									
GRANBURY			WELL #: 1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 8645 - 10809	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT														CNTY: LEE	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CASEY HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 174462 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXACO FEE "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERR-MCGEE															
WELL #: 4 RRCID -> 251317 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TYRRELL-COMBEST B															
WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASSEY															
WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BBX OPERATING, L.L.C.															
BONETTI, LOUISE															
WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A															
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON										
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908															
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716															
BLACK STONE "DJ"				WELL #:		1	RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031															
L. CORNELIUS				WELL #:		13	RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARR RESOURCES, INC.				135180															
BLACKJACK				WELL #:		1	RRCID -> 176480		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 15001		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIRTLAW				WELL #:		1	RRCID -> 234011		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16033		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655															
MILES				WELL #:		1	RRCID -> 279994		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9778 - 9806						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS	
CIMAREX ENERGY CO.			153438				
HANKAMER CYPRESS		WELL #:	1	RRCID -> 242711	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2017 - P/A 04/14/17							
JD HARRIS		WELL #:	1	RRCID -> 242988	COMPL. DATE 12/24/2007	TOTAL DEPTH 10599	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2017 - P/A 01/30/17							
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675					
JOHNSON, B. P.		WELL #:	1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
DENBURY ONSHORE, LLC		215343					
TURNER, B. L.		WELL #:	15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347 - 4352
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
KEYSTONE MILLS		WELL #:	46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 10488 - 10494
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WILDCAT														CNTY: ORANGE	
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	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.															
BARROW RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 172988 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BARROW RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 186608 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 20700 PERF. 14272 - 14287															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC															
BRAZOS BLOCK 478-L															
WELL #: 4 RRCID -> 177890 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ELC ENERGY, LLC															
POWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
DIERKING UNIT															
WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER			
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489						
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774						
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124	-	9238
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635						
FOSTER		WELL #:		1	RRCID -> 270306	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11184	-	11393
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID -> 270687	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13600	-	15262
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT FORT APACHE ENERGY, INC. SAKATO, GEORGE T.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00006 001 277908 1	ASSOCIATED RRCID -> 276145			EXEMPT COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			CNTY: MADISON				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

B. TRUETT					WELL #:	2	RRCID ->	279927	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	5076 PERF. 4812 - 4815								
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

HOSS UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518 PERF. 12770 - 16190								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

MISS KITTY					WELL #:	1	RRCID ->	281579	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	13710 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEMARMI INC.				298884						
WILSON, SUE SANFORD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 272842	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 15000	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824						
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	-	5033
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508						
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	-	14328
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MECHURA, T. GAS UNIT				2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	-	13395
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	-	10405
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 166932		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9632 - 9677	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT					WELL #: 63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996 - 9010			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-
OLD OCEAN UNIT					WELL #: 236	RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 10812 - 10848			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-
BROCKMAN, J. C. ET AL					WELL #: 1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF. 11844 - 11852			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
KEITH & DOWLEN					WELL #: 3	RRCID -> 181877	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5382	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
JEFFERSON LAND COMPANY					WELL #: 1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482 - 8488			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID -> 242383		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 8776 - 8792							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DONNER PROPERTIES A-180				WELL #:	1	RRCID -> 263752		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14488		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARDER-DISHMAN				WELL #:	2ST	RRCID -> 280751		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 13113		PERF.12822 - 12844						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JHP OPERATING, LLC				432463														
HENRY FEE				WELL #:	1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
JOY RESOURCES, INC.				447952						
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KD ENERGY, LLC				452996						
MATL		WELL #:		1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
GRACE BLESSING		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LINN OPERATING, INC.				501545						
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960 - 3952		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE -A-			//CONT.// 521516 WELL #:			00006 001 2			ASSOCIATED RRCID -> 211974			EXEMPT COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 3554			CNTY: COLORADO PERF. 1690 - 1695				
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC VASTAR FEE					559624 WELL #:			2			RRCID -> 196402			COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 15490			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

MILESTONE OPERATING, INC. QUAIL UNIT					567103 WELL #:			2			RRCID -> 205166			COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8908			PERF. 8846 - 8847		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

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

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

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

WILDCAT PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BRIARCOVE UNIT														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT															
664125															
WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
POCO LLC HBR RUBEL															
668802															
WELL #: 1 RRCID -> 278886 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRIME OPERATING COMPANY INMAN, T. E. ET AL															
677770															
WELL #: 1A RRCID -> 182932 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STAFFORD, JOE W. ET AL															
681327															
WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND															
WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620															
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND															
WELL #: 1 RRCID -> 180815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055															
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396 - 14473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAZOR EXPLORATION, LLC				695702										
S.T. 215-L S/2 NE/4				WELL #:		3	RRCID -> 272437		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7509		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REDBIRD ENERGY SERVICES				696672										
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 165882		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 12015		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUST OIL CORP.				737890										
MUNSON, H.C.				WELL #:		4	RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:		16ST	RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:		1	RRCID -> 203686		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE										
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370																
COLUMBUS		WELL #:		1		RRCID -> 281489		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 12338		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
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277																
HERRIN		WELL #:		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SMALL, R.P. CORP.				789221																
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11525 - 12044								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SND OPERATING, L.L.C.				797127																
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		PERF. N/A								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SUNDOWN ENERGY LP				829482																
OTTO, R.		WELL #:		1		RRCID -> 245472		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 10508		PERF. 3719 - 7991								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554																
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 199711		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12717		PERF. N/A								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
UOSI OPERATING, INC.				875336											
LAZY M RANCH, LTD.		WELL #:		1		RRCID -> 210891		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5

EDWARDS				WELL #:		1		RRCID -> 255248		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11294 - 12200			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

HICKORY CREEK				WELL #:		1		RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24						N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357		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	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			

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

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

VISION RAY, BOBBY		OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		886258 1		RRCID -> 203858		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 15321		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2016 - P/A 12/19/16															

BLACK STONE MINERALS CO				WELL #:	1	RRCID -> 216266	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 15825	PERF. 15485 - 15725
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2017 - P/A 01/08/17									

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	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
WHEELER OPERATING CORPORATION												914263																			
PDO HORIZON												WELL #:		1	RRCID -> 216953		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 824 -		905								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
PDO EDGAR-CORMIER												WELL #:		1	RRCID -> 216954		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2002		PERF. 812 -		844								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
PDO NATHAN WILLIAMS												WELL #:		1	RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
PDO PAINTER												WELL #:		1	RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1099 -		1104								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
PDO MCDANIEL												WELL #:		1	RRCID -> 216957		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1710 -		1790								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											

WILDCAT														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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.															
POWELL GROUP															
WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF. 11486 - 11503															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-				-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC															
MILLER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 200569 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZARVONA ENERGY LLC															
BLACK STONE MINERALS A-383															
WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PHILLIPS LAKE															
WELL #: 1 RRCID -> 240782 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 15650 - 15660															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-

WILDCAT														
ZAZA ENERGY, LLC														
GIBBS BROTHERS														
WELL #: 1H RRCID -> 262753 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A														
CNTY: LIBERTY														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ACE (2700 MIOCENE)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
WALTERS														
WELL #: 1 RRCID -> 280436 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2708 - 2711														
CNTY: POLK														
10	17143	5759	-0-	-11384	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
11	7537 R	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
12	7967 #	5773	-0-	-2194	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
01	14811 R	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-			-0-
*02	9491 R	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ACE (4050)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
KIRBY LUMBER CO.														
WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4010 - 4016														
CNTY: POLK														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ACE, NORTH (3200)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
SANTA FE "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972														
CNTY: POLK														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
ACE, NORTH (3300)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
WESLEY WEST MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 279495 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3218 - 3221														
CNTY: POLK														
10	5859 #	5475	-0-	-384	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
11	5250 R	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
12	5676 R	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
01	6178 R	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
02	4956 #	4890	-0-	-66	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (3700)		00420 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
KIRBY LUMBER		WELL #: 5		RRCID -> 273164		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
BLACK STONE D		WELL #: 1		RRCID -> 185951		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	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 #: 1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	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 #: 1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JASPER	
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655							
TEXLA MILL		WELL #: 1		RRCID -> 277266		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7318 - 7424	
10	4007 N	812	-0-	-3195 B	-0-	787	2	25 9	Y
11	0 N	516	-0-	516 B	516	495	2	21 9	Y
12	0 N	690	-0-	690 B	1206	667	2	23 9	Y
01	0 N	687	-0-	687 B	1893	659	2	28 9	Y
02	0 N	442	-0-	442 B	2335	421	2	21 9	Y
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2335									
03	0 N	618	-0-	618 B	2953	598	2	20 9	Y

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER														
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655														
PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5817	4802	-0-	-1015 B	-57650	4770	2	32	9	Y	29			194
11	0 N	986	-0-	986 B	-56664	986	2			Y	-0-			194
12	0 N	827	-0-	827 B	-55837	827	2			Y	-0-			194
*01	0 N	630	-0-	630 B	-55207	630	2			Y	-0-			194
*02	0 N	401	-0-	401 B	-54806	400	2	1	9	Y	1	77	1	118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9995 CANCELLED UNDERAGE -> -44811														
03	0 N	2833	-0-	2833 B	-7162	2819	2	14	9	Y	13			131
PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382														
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	102	1	83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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														
10	4092 X	632	-0-	-3460	-0-	632	3			N	-0-			324
11	3960 X	660	-0-	-3300	-0-	660	2			N	-0-			324
12	4092 X	607	-0-	-3485	-0-	607	2			N	-0-			324
01	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8084	2	84	9	N	76	190	1	210
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
MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10886 - 10905														
10	309690 X	16851	-0-	-292839	-0-	16530	3	321	9	N	292			626
11	285840 X	4561	-0-	-281279	-0-	4417	2	144	9	N	131	189	1	568
12	291896 X	17439	-0-	-274457	-0-	16815	2	624	9	N	567	553	1	582
01	255037 X	16623	-0-	-238414	-0-	16056	2	567	9	N	515	756	1	341
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
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11996 - 12010														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 13150 - 13168														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

ADAMS RANCH (YEGUA EY) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-183'														CNTY: ORANGE			
				//CONT.//	00650 960	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	878952												
				WELL #:	1	RRCID ->	278536	COMPL.	DATE 07/05/2013	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.12975	- 13024			
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
10		22351 X	21156	-0-	-1195	-0-	19925	3	1231	9	N	1119	926	1			402
11		21630 X	16846	-0-	-4784	-0-	15857	2	989	9	N	899	556	1			745
12		22351 X	17373	-0-	-4978	-0-	16371	2	1002	9	N	911	1293	1			363
01		22072 X	16647	-0-	-5425	-0-	15628	2	1019	9	N	926	382	1			907
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
MVP 'A-98'				WELL #:	1	RRCID ->	279177	COMPL.	DATE 01/14/2015	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.12263	- 12314			
10		24211 X	21249	-0-	-2962	-0-	20524	3	725	9	N	659	731	1			302
11		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	23489	2	696	9	N	633	372	1			563
12		24527 X	24527	-0-	-0-	-0-	23784	2	743	9	N	675	945	1			293
01		24180 X	21871	-0-	-2309	-0-	21177	2	694	9	N	631	375	1			549
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
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-152' GAS UNIT														CNTY: JASPER			
				WELL #:	2	RRCID ->	262247	COMPL.	DATE 01/29/2011	TOTAL	DEPTH	11574	PERF.12300	- 12316			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID ->	264431	COMPL.	DATE 09/02/2013	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.12140	- 12246			
10		63139 X	63139	-0-	-0-	-0-	61846	3	1293	9	N	1175	1102	1			504
11		61979 X	61979	-0-	-0-	-0-	60762	2	1217	9	N	1106	952	1			658
12		61783 X	56065	-0-	-5718	-0-	54849	2	1216	9	N	1105	1521	1			242
01		61783 X	54774	-0-	-7009	-0-	53539	2	1235	9	N	1123	1146	1			219
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
MVP A-82				WELL #:	1	RRCID ->	267645	COMPL.	DATE 06/20/2012	TOTAL	DEPTH	11466	PERF.11122	- 11219			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MVP A-376				WELL #:	1	RRCID ->	270958	COMPL.	DATE 07/25/2012	TOTAL	DEPTH	11661	PERF.11235	- 11294			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				//CONT.// 00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
UPSTREAM EXPLORATION LLC				//CONT.// 878952												
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379		PERF.12355 - 12434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	53918 X	53918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52752	3	1166	9	N	1060	1106 1	499
11	51540 X	48459	-0-	-0-	-3081	-0-	-0-		47438	2	1021	9	N	928	688 1	739
12	53258 X	41692	-0-	-0-	-11566	-0-	-0-		40788	2	904	9	N	822	954 1	607
01	53258 X	49975	-0-	-0-	-3283	-0-	-0-		48852	2	1123	9	N	1021	1320 1	308
02	48104 X	47332	-0-	-0-	-772	-0-	-0-		46453	2	879	9	N	799	719 1	388
03	53103 X	50452	-0-	-0-	-2651	-0-	-0-		49444	2	1008	9	N	916	932 1	372
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 276741		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11286 - 11366				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 279152		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 11134		PERF.12185 - 14529				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4313	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4313	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313	-0-						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				
10	744 #	703	-0-	-0-	-41	-0-	-0-		81 1	591 2	N		28			86
11	720 #	676	-0-	-0-	-44	-0-	-0-		31 9	630 2	N		25			111
12	744 #	656	-0-	-0-	-88	-0-	-0-		18 1	610 2	N		25			136
01	744 #	460	-0-	-0-	-284	-0-	-0-		28 9	425 2	N		21			157
02	644 #	75	-0-	-0-	-569	-0-	-0-		12 1	53 2	N		19			176
03	713 #	202	-0-	-0-	-511	-0-	-0-		23 9	186 2	N		10			186
									1 1							
									21 9							
									5 1							
									11 9							
ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400)				01279 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRIS				
B & G ENERGY CORPORATION				040403												
DOOLEY				WELL #: 8 C		RRCID -> 004873		COMPL. DATE 09/22/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8410 - 8426				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2016 - P/A 12/19/16																

ASTER (JACKSON) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON				01476 500 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER					
				WELL #:	1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 1860 - 1864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SMU				01490 700 386310	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: BRAZORIA					
				WELL #:	1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.11897 - 11924			
10	35092	38317	-0-	3225	3225	36330	2	1987	9	N	1806	1760	1			119
11	33960	35271	-0-	1311	4536	33524	2	1747	9	N	1588	1588	1			119
12	35092	38194	-0-	3102	7638	36348	2	1846	9	N	1678	1602	1			195
01	35092	36364	-0-	1272	8910	34614	2	1750	9	N	1591	1580	1			206
*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
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. TOVREA, ALLEN T. ET AL				924624												
				WELL #:	1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.11981 - 11997			
10	620 #	347	-0-	-273	-0-	347	2			N	-0-					52
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	516	2	119	9	N	108					160
12	620 #	434	-0-	-186	-0-	381	2			N	48	176	1			32
01	620 #	272	-0-	-348	-0-	237	2			N	32					64
02	588 #	274	-0-	-314	-0-	213	2			N	55					119
03	651 #	235	-0-	-416	-0-	174	2			N	55					174
ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD				01657 001 592650	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
				WELL #:	1	RRCID ->	281669	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	3333	PERF. 2594 - 2596			
10	11563	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
11	11190	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
12	11563	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
01	11563	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
02	10444	-0-	-0-	-10444	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLEN DOME (10,800) MAGNUM PRODUCING, LP SPOHN FOUNDATION				01657 800 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
				WELL #:	1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.10707 - 10746			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEYTON (YEGUA)		01731 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
C & E OPERATING, INC.		120079						
RINNE		WELL #:	RRCID -> 281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9333 - 11200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11207 2	N	-0-
11	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12985 2	N	-0-
12	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305 2	N	-0-
01	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827 2	N	-0-
02	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847 2	N	-0-
03	7936 X	7441	-0-	-495	-0-	7441 2	N	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR BAYOU (6780)		01741 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371						
POINT BARROW SWD		WELL #:	1	RRCID -> 171801	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5498 - 5825
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)		01775 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997						
STATE TRACT 21		WELL #:	1	RRCID -> 272065	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 4498 - 4502
10	961 N	308	-0-	-653	-0-	242 2	66 9	218
11	660 N	506	-0-	-154	-0-	414 2	92 9	302
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	908 2	167 9	276
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	721 2	51 9	157
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	350 2	138 9	100
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	100
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)		01775 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176						
ALLIGATOR POINT UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH	12007	PERF. 6377 - 6384
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)			01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON								
ACTIVA RESOURCES, LLC			003664															
ERNST, SUNNY			WELL #: 1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	23914	23914	-0-	-0-	-0-	2374	1	20296	2	N		1131	1052	1			169	
						1244	9											
11	23162	23162	-0-	-0-	-0-	638	1	21187	2	N		1215	1264	1			120	
						1337	9											
12	25395	25395	-0-	-0-	-0-	3083	1	21004	2	N		1189	879	1			430	
						1308	9											
01	28384	28384	-0-	-0-	-0-	23270	1	3319	2	N		1632	1591	1			471	
						1795	9											
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											
SUNNY ERNST GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 250496		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)			01979 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON								
ACTIVA RESOURCES, LLC			003664															
SUNNY ERNST G.U. 1			WELL #: 2		RRCID -> 262895		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816								
10	3100 X	1546	-0-	-1554	-0-	153	1	1308	2	N		77					239	
						85	9											
11	3000 X	1239	-0-	-1761	-0-	35	1	1165	2	N		35	174	1			100	
						39	9											
12	3100 X	1118	-0-	-1982	-0-	142	1	967	2	N		8					108	
						9	9											
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N		-0-					108	
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					N		-0-					108	
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N		-0-					108	
SUNNY ERNST GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
HUNT CLUB GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 269845		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					67	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					67	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					67	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					67	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					67	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					67	

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) HILCORP ENERGY COMPANY TACQUARD				01981 800 386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON										
				WELL #:	1	RRCID ->	188975	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.	12580 - 12598						
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
10		1240	N	-0-	-0-		-1240		-0-						N	-0-				-0-
11		60	N	-0-	-0-		-60		-0-						N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-
01		33	N		33		-0-		-0-			14 1		17 2	N	-0-				-0-
												2 4								
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-
03		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			
10		23626	X	23626	-0-		-0-		-0-			8533 1	12790 2		N	701	735	1		194
												1532 4	771 9							
11		22500	X	22426	-0-		-74		-0-			8432 1	11850 2		N	739	709	1		224
												1331 4	813 9							
12		23318	X	23318	-0-		-0-		-0-			8925 1	12501 2		N	691	730	1		185
												1132 4	760 9							
01		24866	X	24866	-0-		-0-		-0-			10220 1	12345 2		N	879	760	1		304
												1334 4	967 9							
*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							
ALTA LOMA, S. (TACQUARD) HILCORP ENERGY COMPANY BOBBIE GAS UNIT				01983 700 386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
				WELL #:	1	RRCID ->	272254	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL	DEPTH	14657	PERF.	14218 - 14226						
10		49724		47904	-0-		-1820		-0-			45590 2	2314 9		N	2104	2357	1		120
11		48120		44435	-0-		-3685		-0-			42176 2	2259 9		N	2054	2048	1		126
12		49724		41180	-0-		-8544		-0-			39106 2	2074 9		N	1885	1811	1		200
01		49724		36518	-0-		-13206		-0-			900 1	33794 2		N	1658	1667	1		191
												1824 9								
02		43260	#	29827	-0-		-13433		-0-			490 1	27817 2		N	1382	1303	1		270
												1520 9								
03		40734		29446	-0-		-11288		-0-			28034 2	1412 9		N	1284	1431	1		123
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) GASPER RICE RESOURCES, LTD. BRUCE GAS UNIT				01986 924 297089	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
				WELL #:	1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.	11880 - 11898						
10		31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	90				163
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	5				168
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				168
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	51				219
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	219	1		-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-
ALTAIR (WILCOX 10,100) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRYOR, MYRA S., -A-				02045 710 681327	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	4 T	RRCID ->	004914	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	10366	PERF.	10092 - 10192						
10		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, M., -A-															02045 710 681327			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
															WELL #: 5 T			RRCID -> 004916			COMPL. DATE 01/06/1947			TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
10	62 N	30	-0-	-32	-0-			3	1	27	2	Y	-0-						-0-							
11	60 N	30	-0-	-30	-0-			5	1	25	2	Y	-0-					-0-								
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-								
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-			5	1	36	2	Y	-0-					-0-								
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-								
TAIT, M., -A-															WELL #: 6 T			RRCID -> 004917			COMPL. DATE 03/17/1996			TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304		
10	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	531	1	3730	2	Y	58								109							
						64	9																			
11	4290 X	3466	-0-	-824	-0-	527	1	2881	2	Y	53								162							
						58	9																			
12	4557 X	4372	-0-	-185	-0-	457	1	3803	2	Y	102	155	1						109							
						112	9																			
01	4557 X	4398	-0-	-159	-0-	471	1	3859	2	Y	62	140	1						31							
						68	9																			
02	4116 X	4079	-0-	-37	-0-	507	1	3515	2	Y	52								83							
						57	9																			
03	4371 X	4237	-0-	-134	-0-	564	1	3595	2	Y	71	120	1						34							
						78	9																			
ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.															02045 852 247836			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
															WELL #: 1			RRCID -> 004918			COMPL. DATE 01/28/1960			TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190		
10	1953 #	1875	-0-	-78	-0-	1834	2	41	9	N	37								207							
11	1890 #	1159	-0-	-731	-0-	1129	2	30	9	N	27								234							
12	1953 #	1652	-0-	-301	-0-	1617	2	35	9	N	32	182	1						84							
01	1860 #	1638	-0-	-222	-0-	1604	2	34	9	N	31								115							
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							
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT, R.A. ET AL															02045 860 681327			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
															WELL #: 1			RRCID -> 148529			COMPL. DATE 03/06/1994			TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223		
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-								27							
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-								27							
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-								27							
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-								27							
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-								27							
*03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-								27							
ALTAIR (YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATILDA "A"															02045 900 681327			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
															WELL #: 2			RRCID -> 120707			COMPL. DATE 02/21/1986			TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-							

ALTAIR (YEGUA)		//CONT.//		02045 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5236	-	5240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TAIT, M.		WELL #:		7A	RRCID -> 232434	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5178	-	5184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
ALTAIR, S. (FRI0 3270)				02054 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
BOUNDARY VENTURES, INC.				083714							
OWENS		WELL #:		1	RRCID -> 213401	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3300	-	4200	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ALVIN, NORTH (8400)				02110 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PETRON ENERGY, INC.				660821							
TRISCH		WELL #:		1	RRCID -> 201497	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 8489	PERF. 8354	-	8380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						236
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						236
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						236
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						236
ALVIN, NORTH (8450)				02110 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
DRISDLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122512	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 9238	PERF. 2164	-	2778	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

ALVIN, SOUTH (#38) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT 1															02115 208 390666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
															WELL #:		5		RRCID -> 193445		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9812 - 9818	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							

ALVIN, SOUTH (#38-A) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT NO 1															02115 212 390666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
															WELL #:		3		RRCID -> 123635		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9618 - 9622	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							

ALVIN, SOUTH (#41) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT NO. 1															02115 572 390666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
															WELL #:		5		RRCID -> 169093		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10042 - 10060	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							

ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2															02115 832 682057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
															WELL #:		3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 4384 - 4394	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							

ALVIN, SOUTH (#51)			02115 936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152															
MOORE, BOBBIE B. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 201095			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					2	
ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.			834097															
WEINHEIMER			WELL #: 1			RRCID -> 259092			COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228						
*09	2760 #	2699	-0-	-61	-0-	2682	2	17	9	N	15						95	
*10	3317 #	2838	-0-	-479	-0-	2823	2	15	9	N	14						109	
*11	3210 #	2622	-0-	-588	-0-	2608	2	14	9	N	13						122	
*12	3317 #	2398	-0-	-919	-0-	2379	2	19	9	N	17						139	
*01	3007 #	2447	-0-	-560	-0-	2427	2	20	9	N	18						157	
*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	
ALWAN (FRIO 4000)			02158 168			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
DACUS RESOURCES, INC.			196959															
LABAY UNIT			WELL #: 1-U			RRCID -> 148196			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ALWAN (FRIO 4315)			02158 182			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
DACUS RESOURCES, INC.			196959															
LABAY UNIT			WELL #: 1-L			RRCID -> 148195			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT						-0-	
SWANSON			WELL #: 1			RRCID -> 215085			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ALWAN (FRIO 4360) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY				02158 185 330179 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 246914		ONE WELL COMPL. DATE 01/06/2009				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
ALWAN (FRIO 4860) RICOCHET ENERGY, INC. JOHNSON HEIRS				02158 250 710549 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271101		ONE WELL COMPL. DATE 10/26/2011				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040					
10	6355 #	5375	-0-	-980	-0-		37	1	5338	2	N	-0-					-0-
11	5880 #	5385	-0-	-495	-0-		40	1	5345	2	N	-0-					-0-
12	6014 #	5394	-0-	-620	-0-		49	1	5345	2	N	-0-					-0-
01	6014 #	4854	-0-	-1160	-0-		39	1	4815	2	N	-0-					-0-
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-
ALWAN (YEGUA 8050) CHALK CREEK INVESTMENTS, LLC MERTA, PETER JR. UNIT				02158 805 146832 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 146070		ONE WELL COMPL. DATE 05/17/1993				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALWAN, WEST (YEGUA 6900) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY				02163 600 330179 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 246294		EXEMPT COMPL. DATE 09/13/2008				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642					N	NO RPT					60
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON				02286 211 860554 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 158703		ONE WELL COMPL. DATE 04/03/1996				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 11591 PERF. 10787 - 10826					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

AMELIA (MARGINULINA STRINGER) 02315 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 182072 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 6690 - 6692

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	520 1	4957 2	N	26			164
11	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	508 1	4738 2	N	15			179
12	5518 #	5163	-0-	-355	-0-	531 1	4626 2	N	5			184
01	5518 #	4898	-0-	-620	-0-	542 1	4345 2	N	10			194
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

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) 02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FUCK, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	156 1	2370 2	N	5			74
11	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	113 1	2081 2	N	-0-			74
12	2821 #	1772	-0-	-1049	-0-	100 1	1672 2	N	-0-			74
01	2821 #	2166	-0-	-655	-0-	127 1	2039 2	N	-0-			74
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

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, GENE L. WELL #: 1 RRCID -> 130538 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			213
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			213
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	179 1		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	156 1	2364 2	Y	-0-			145
11	2970 X	2702	-0-	-268	-0-	139 1	2559 2	Y	4			149
12	3069 X	2471	-0-	-598	-0-	139 1	2323 2	Y	8			157
01	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	150 1	2408 2	Y	3			160
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

ANAHUAC			02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WILCOX G.C. ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 2551 - 2740		
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6653 - 6805		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 6872 - 6982		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6852 - 6960		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D.			WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6993 - 6996		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILCOX, G.C.			WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6922 - 6938					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, R.M.				WELL #:	11	RRCID -> 071949		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 7084		PERF. 3705 - 3735				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1				WELL #:	53	RRCID -> 075851		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7242		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GRIPON, H. A. A/C #1				WELL #:	4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID -> 122702		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6770 - 6794				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6698 - 6714				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36		RRCID ->		142150		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6806 - 6822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		Z 32		RRCID ->		149398		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6763 - 6770		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		C 30		RRCID ->		149982		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6836 - 6850		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86		RRCID ->		150260		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6674 - 6684		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38		RRCID ->		150475		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6682 - 6698		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107		RRCID ->		150786		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6726 - 6742		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24		RRCID ->		151057		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6734 - 6748		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID -> 151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706	- 6726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6717	- 6740
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID -> 152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862	- 6916
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790	- 6808
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID -> 152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915	- 6928
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734	- 6752
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686	- 6796
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC			//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710											
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1			WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838 - 6857			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6778 - 6794			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6596 - 6605			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1			WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6760 - 6772			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

ZAPPE, MARIE			WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740 - 6850			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1			WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6908 - 6920			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6892 - 6922			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 6681 - 6697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID -> 162280		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6916 - 6984			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID -> 165953		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6717 - 6731			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID -> 166488		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6882 - 6900			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID -> 166522		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6853 - 6867			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6752 - 6766			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 37 RRCID -> 170790 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900 - 6908					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853 - 6859					

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID -> 198923	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 1669 - 1672					

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006 - 6034					

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)				02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
ZAPPE, MARIE		WELL #:		29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192 - 6196					

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

BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238					

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

ANAHUAC (FB A-2, 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							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF. 7982 - 8000							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 7852 - 7860							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (FB A-2, 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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (FB A-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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (FB 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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 -	6440					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:	18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890 -	6896					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILCOX, G. C.			WELL #:	2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6524 -	6534					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:	10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6220 -	6300					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)			02468 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
WHITE, R. M.			WELL #:	29	RRCID ->	191838	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 -	1662					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)			02468 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
WHITE, R. M.			WELL #: 27		RRCID -> 191840		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 1658 - 1660							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 10)			02468 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
BROUSSARD-HERBERT A/C 1			WELL #: 16		RRCID -> 133666		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 3031 - 3037							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 12)			02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 12		RRCID -> 144824		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 3333 - 3336							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 13)			02468 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 21-D		RRCID -> 160217		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3448 - 3455							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 14)			02468 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 35		RRCID -> 171331		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3582 - 3593							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 15)			02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	- 3665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16)			02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
ZAPPE, MARIE			WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022	- 4038	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
ZAPPE, MARIE			WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035	- 4062	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5	RRCID -> 200663	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 4235	- 4241	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 244980	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 4578	- 4584	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23	RRCID -> 171362	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4898	- 4904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 2900)			02468 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C-2			WELL #: 19 F	RRCID -> 093885	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 2927	- 2933
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC (1400)			02468 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
WHITE, R.M.			WELL #: 28	RRCID -> 109497	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 1418	- 1422
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, E. (F-16)			02469 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055					
SYPHRETT HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 164298	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 9135	PERF. 8974	- 8990
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005					
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939	- 10004
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)				02473 350	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584														
BROWN, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9828 - 9833							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)				02475 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710														
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 32	RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 6688 - 6700							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #: 44	RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6690 - 6712							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")				02475 503	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710														
MIDDLETON, A. D. A/C # 1				WELL #: 23	RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6570 - 6585							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TYRRELL, W. C.				WELL #: 10	RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6824 - 6840							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209						N	NO RPT					-0-	
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #: 30	RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 6508 - 6524							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	86	-0-	86	86	84	1	2	2		Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	99	-0-	99	185	88	1	11	2		Y	-0-					-0-	
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-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC, W. (MARG. 2)			02475 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
WHITE, R. M.			WELL #: 7	RRCID -> 154525	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834	
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)			02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES			
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104						
RULEMAKER UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 271176	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
ANGELINA (10,600)			02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
GOLDSTON OIL CORPORATION			313990						
STOEGER			WELL #: 7	RRCID -> 174923	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
ANGELINA (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	
10	64231	64231	-0-	-0-	40406	62254	3	1977 9 N	1797 1857 0 226
11	54720	63234	-0-	8514	48920	61394	3	1840 9 N	1673 1679 0 220
12	56544	60484	-0-	3940	52860	58815	3	1669 9 N	1517 1607 0 130
01	63179	63179	-0-	-0-	52860	61571	3	1608 9 N	1462 1438 0 154
*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
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ANGELINA (12,800)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KAHLA, E. B. HEIRS GU														
02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704														
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
10	41292	36653	-0-	-4639	-0-	34236	3	2417	9	N	2197	2248	0	293
11	39960	38268	-0-	-1692	-0-	35873	3	2395	9	N	2177	2122	0	348
12	41292	36344	-0-	-4948	-0-	34144	3	2200	9	N	2000	2022	0	326
01	41292	39527	-0-	-1765	-0-	37204	3	2323	9	N	2112	1887	0	368
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

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

ANGELINA (13,000)														
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.														
BELCO FEE														
02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
664142														
WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
HOWARD NO. 1 GU														
02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
860554														
WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103														
10	496 X	263	-0-	-233	-0-	78	2	185	9	N	168	168	1	205
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			205
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			205
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			205
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			205
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			205

HOWARD NO. 2 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054														
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			26

WILLIAMSON														
WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220														
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8021	2	79	9	Y	72	72	1	55
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8779	2	79	9	Y	72	72	1	55
12	8091 X	8850	-0-	-1241	-0-	6770	2	80	9	Y	73	73	1	55
01	8091 X	8052	-0-	-39	-0-	7986	2	66	9	Y	60	60	1	55
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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON														
		//CONT.//		02886 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		//CONT.//		860554										
		WELL #:		9	RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	310 X	178	-0-	-132	-0-	178	2		N	-0-				-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
12	558 X	104	-0-	-454	-0-	104	2		N	-0-				-0-
01	558 X	152	-0-	-406	-0-	152	2		N	-0-				-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-				-0-
03	186 X	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-				-0-
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1														
				02886 165	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
				860554										
		WELL #:		1	RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841					
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-				299
11	2280 N	1633	-0-	-647	-0-	1633	2		N	-0-				299
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-				299
01	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	2096	2		N	-0-				299
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-				299
03	2325 N	1809	-0-	-516	-0-	1809	2		N	-0-				299
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON														
				02886 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
				860554										
		WELL #:		8	RRCID -> 213140		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534					
10	4092 #	3000	-0-	-1092	-0-	2807	2	193	9	N	175	175	1	39
11	4170 #	3282	-0-	-888	-0-	3128	2	154	9	N	140	140	1	39
12	4309 #	2755	-0-	-1554	-0-	2572	2	183	9	N	166	166	1	39
01	4309 #	2268	-0-	-2041	-0-	2136	2	132	9	N	120	120	1	39
02	3136 #	1739	-0-	-1397	-0-	1739	2			N	-0-			39
03	3379 #	2288	-0-	-1091	-0-	2288	2			N	-0-			39
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON, ET AL														
				02886 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
				860554										
		WELL #:		7	RRCID -> 193463		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000					
10	434 X	395	-0-	-39	-0-	274	2	121	9	Y	110	110	1	126
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	110	110	1		126
12	434 X	351	-0-	-83	-0-	229	2	122	9	Y	111	111	1	126
01	434 X	360	-0-	-74	-0-	260	2	100	9	Y	91	91	1	126
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
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46

ANSLEY		03044 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
GUENTHER		WELL #: 2		RRCID -> 165033		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK)		03307 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P.		496768														
TEMPLE INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 206690		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
APPLE SPRINGS (BUDA)		03310 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347														
CLARK, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P.		496768														
RICHARDS, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 080700		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17																
RHC ENERGY (USA) LLC		704798														
KENLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (JAMES) PONTIAC OIL, INC. TEMPLE			03310 425 670449			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY					
WELL #:			4 U			RRCID -> 085004			COMPL. DATE 05/01/1979			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91		
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/13/2016 - P/A 12/13/16												

APPLE SPRINGS (PETTIT) PONTIAC OIL, INC. TEMPLE			03310 500 670449			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY					
WELL #:			4 L			RRCID -> 084841			COMPL. DATE 05/01/1979			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11990 - 12010					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/13/2016 - P/A 12/13/16												

ARCOLA (7700 FRIO) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. PRICE, J. E.			03474 790 247836			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
WELL #:			1 T			RRCID -> 118246			COMPL. DATE 09/01/1985			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

PIC OPERATING, LLC CALDWELL			664202			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
WELL #:			1			RRCID -> 278036			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7819 - 7822					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____					02/05/2015 - PLUGGED 02/05/15												

ARGO-HAWK (10400 SAND) CHOICE EXPLORATION, INC. LANGHAM UNIT			03543 750 150655			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
WELL #:			3			RRCID -> 281180			COMPL. DATE 05/25/2016			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11912 - 11928					
10	14477	9602	-0-	-4875	-0-		9150	2	452	9	N	411	239	1	521		
11	14010	7884	-0-	-6126	-0-		7503	2	381	9	N	346	588	1	279		
12	11842 #	2628	-0-	-9214	-0-		2496	2	132	9	N	120	342	1	57		
01	11842 #	-0-	-0-	-11842	-0-						N	-0-			57		
02	62754	62754	-0-	-0-	-0-		53561	2	9193	9	N	8357	8217	1	197		
*03	14477	67347	-0-	52870	-0-		52870	2	10138	9	N	9216	9224	1	189		

LANGHAM UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 281876			COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10804 - 10844		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0 W	11574	-0-	11574	11574		9658	2	1916	9	N	1742	1465	1	277		
03	0 W	12300	-0-	12300	23874		10105	2	2195	9	N	1995	2075	1	197		

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)		03720 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE	
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160						
EAST ARNIM UNIT		WELL #: 106	RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)		03866 187	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005						
ARRIOLA #3 UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651						
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			68
ASHBY (SIMPSON)		04022 726	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651						
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ASHBY (8550 SAND)		04022 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651						
TRULL, R.B. ET AL		WELL #: 4	RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497	
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130 2		-0-
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	145 2		-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			-0-
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100 2		-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-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	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
10		279 X	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					31
11		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					31
12		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					31
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					31
02		336 X	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					31
03		372 X	126	-0-	-246	-0-	126	2			N	-0-					31
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 213863			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9350 - 9389			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 5			RRCID -> 271742			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9427 - 9437			
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					89
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					89
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					89
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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			
10		5952 #	5762	-0-	-190	-0-	5681	2	81	9	N	74	184	1			90
11		5820 #	5114	-0-	-706	-0-	5031	2	83	9	N	75					165
12		6014 #	5325	-0-	-689	-0-	5233	2	92	9	N	84	182	1			67
01		6014 #	4391	-0-	-1623	-0-	4312	2	79	9	N	72					139
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

ASHWOOD (FRIO 9020) WALLIS ENERGY, INC. RUNNELLS														
04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 893997														
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
ATKINSON ISLAND (CONS.) TORRENT OIL LLC ATKINSON ISLAND UNIT														
04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS 862645														
WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ATKINSON ISLAND UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
B.A.D.A. (10,124 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT														
04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 506578														
WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10115 - 10134														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
B.A.D.A. (10,170 SD.) LONE OAK ENERGY INC BAUM, G. K.														
04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA 506578														
WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10167 - 10170														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
B.A.D.A. (10,340 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT														
04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO 506578														
WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10333 - 10380														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.) LONE OAK ENERGY INC ALBERT				04644 845 506578		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
WELL #:				1	RRCID -> 175615		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10530		- 10534							
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAER RANCH (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY BAER-FRANKLIN				04937 150 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:				1	RRCID -> 271229		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 14967		PERF.14566		- 14630							
10	161758	-0-	-0-	-161758	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73	0			118	
11	34320 #	-0-	-0-	-34320	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118	
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118	
*02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
BAILEYS (HOCKLEY) SANTA ROSA OPERATING, LLC OL ARMY UNIT				05050 500 748104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES								
WELL #:				1	RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2716		- 2718							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALIANA UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2719		- 2721					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) ASPECT ENERGY, LLC MUNSON, GEORGE				05052 375 035453		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
WELL #:				1	RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259		PERF.11017		- 11023							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/15/15																				

BAKER LAKE (GLENROSE "B")													05130 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC													609267					
WALKER #1													WELL #: 1	RRCID -> 275949	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 6640	- 7200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
BALTHROP (9000 YEGUA)													05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
NILSON													WELL #: 1	RRCID -> 176876	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8310	- 8380
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
NILSON													WELL #: 2	RRCID -> 179146	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8606	- 8670
10	2108 N	1651	-0-	-457 B	-0-	1556	2	95	9	N	86	182	1	185				
11	1680 N	1614	-0-	-66 B	-0-	1540	2	74	9	N	67	182	1	70				
12	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1358	2	51	9	N	46			116				
01	1643 N	1408	-0-	-235 B	-0-	1323	2	85	9	N	77			193				
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				
PIERCE RANCH													WELL #: A 1	RRCID -> 279185	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 8668	- 8686
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13				
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13				
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13				
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13				
BAMMEL (6200 COCKFIELD)													05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP													404520					
BAMMEL GAS UNIT													WELL #: T120	RRCID -> 005040	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6190	- 6210
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
BAMMEL GAS UNIT													WELL #: 1901	RRCID -> 005041	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6185	- 6216
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:		1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:		1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:		2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:		3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:		4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
POLLEY														
WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN														
WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-														
WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"														
WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN EST														
WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")														
WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")														
WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 6858	-	6896	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")				WELL #:		3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	-	6306	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BANKSTON (14300 SAND)				05503 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
R & B OIL COMPANY, LLC				685861									
BP AMERICA A-3				WELL #:		1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 12690	-	14306	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
GEC OPERATING, INC.				291931									
SIMMONS				WELL #:		1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 9212	-	9218	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
MUELLER, PERRY JR.				WELL #:		1	RRCID -> 185380	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8447	-	8856	
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		27
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		27
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		27
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		27
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		27
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		27
BARBERS HILL				05651 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS				
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC				576980									
GAS STORAGE TERMINAL				WELL #:		20E	RRCID -> 278980	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
WHALEY, BESSIE															
		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
		916954													
		WELL #:		2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10973 - 11394			
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BARTMAN (11050 SAND)															
PAMETA OIL COMPANY															
NIEDRINGHAUS															
		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
		637449													
		WELL #:				RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997															
BATSON NEW															
TANDEM ENERGY CORPORATION															
CHOATE FEE															
		06115 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN							
		835707													
		WELL #:		10		RRCID -> 113758		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 1740 - 1747			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CHOATE FEE															
		WELL #:		7		RRCID -> 130783		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 1724 - 1732			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BAUER RANCH (4640)															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
CARROLL, W. ESTATE															
		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
		749152													
		WELL #:		1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAY CITY (8300)				06287 559		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
COBB, F. G., -B-				WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
MOORE ESTATES				WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232					
10	620 N	613	-0-	-7	-0-		564	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	538	-0-	-32	-0-		500	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-		497	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-		483	1	42	2	Y	-0-					-0-
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-
BAY CITY, EAST (HUEBNER)				06288 225		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850													
THOMPSON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 179470		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8678 - 8688					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)				06288 385		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850													
METZGER GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398					
10	1054 N	625	-0-	-429	-0-		233	1	337	2	Y	50	40	1			76
							55	9									
11	780 N	527	-0-	-253	-0-		213	1	292	2	Y	20	22	1			74
							22	9									
12	620 N	579	-0-	-41	-0-		259	1	292	2	Y	25	20	1			79
							28	9									
01	620 N	614	-0-	-6	-0-		288	1	292	2	Y	31	38	1			72
							34	9									
02	504 N	495	-0-	-9	-0-		300	1	180	2	Y	14	18	1			68
							15	9									
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-		283	1	184	2	Y	49	81	1			36
							54	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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	4743 X	871	-0-	-3872	-0-	356	1	515	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	1012	-0-	-2168	-0-	428	1	584	2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	1068	-0-	-1908	-0-	502	1	566	2	Y	-0-			-0-
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	577	1	584	2	Y	-0-			-0-
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-
RUGELEY GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF. 9934 - 9950		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9715 - 9947		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)				06288 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
MCWILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9977 - 9982		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 10312 - 10338		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

BAY CITY, EAST (10,000 B)				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					
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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
METZGER GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 -		3956			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
METZGER GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 -		10077			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMPSON G.U.				WELL #:		5		RRCID -> 271691		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10255 -		10301			
10	14B2 EXT	3706	-0-	3706		8365	1227	1	1772	2	N	643	639	1				42	
							707	9											
11	14B2 EXT	3337	-0-	3337		11702	1202	1	1642	2	N	448	478	1				12	
							493	9											
12	14B2 EXT	2721	-0-	2721		14423	1065	1	1201	2	N	414	336	1				90	
							455	9											
01	15384 X	961	-0-	-14423		-0-	380	1	384	2	N	179	200	1				69	
							197	9											
02	3836 X	1132	-0-	-2704		-0-	406	1	243	2	N	439	331	1				177	
							483	9											
03	3720 X	514	-0-	-3206		-0-	217	1	141	2	N	142	273	1				46	
							156	9											

BAY CITY, EAST (10,000 B)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
METZGER G.U.														
WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429														
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
10	7068 X	4033	-0-	-3035	-0-	1650	1	2383	2	N	-0-			-0-
11	6270 X	3786	-0-	-2484	-0-	1600	1	2186	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	3177	-0-	-3054	-0-	1493	1	1684	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	2959	-0-	-2280	-0-	1470	1	1489	2	N	-0-			-0-
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-
BAY CITY, EAST (10,200)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
METZGER G.U.														
WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEACH CITY (VKSBB GYRO K)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
STATE TRACT 69														
WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY (Y-4)														
CML EXPLORATION, LLC														
ROONEY														
WELL #: 1 RRCID -> 275483 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 10468														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302					N	-0-			47
BEASLEY, N. (COOK MTN)														
ENERGY CORPORATION OF AMERICA														
CORTEZ, PAUL														
WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)			//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC			//CONT.//		617546										
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246			
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
10		279 N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-			35
11		210 N	42	-0-	-168	-0-	36	2	6	9	N	5			40
12		217 N	49	-0-	-168	-0-	32	2	17	9	N	15	23	1	32
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			32
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			32
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			32
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)					06513 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
ENERGY CORPORATION OF AMERICA					251868										
STADE, EDWIN			WELL #:		1	RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280		PERF. 13408 - 15150			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)					06532 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
KEITH & DOWLEN			WELL #:		35	RRCID -> 145199		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7072 - 7082			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEITH & DOWLEN			WELL #:		34	RRCID -> 164875		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 2700 - 2704			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2017 - P/A 02/15/17															
KEITH & DOWLEN			WELL #:		30	RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 4468 - 4474			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - P/A 02/13/17															
KEITH & DOWLEN			WELL #:		28	RRCID -> 173514		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2692 - 2702			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2017 - P/A 01/30/2017															

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) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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	
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	138	144 1	71
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	-0-	71 1	-0-
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-		-0-
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-		-0-
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	
10	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-				N	4736	4853 1	454
11	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-				N	3358	3556 1	256
12	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-				N	4797	4460 1	593
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3195	3329 1	459
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3632	3676 1	415
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		415

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)					06755 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: HARDIN					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850													
B.P. AMERICA B					WELL #:	1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6768 -	6770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)					06756 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: HARDIN					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850													
BEECH CREEK A					WELL #:	2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL	DEPTH	7690	PERF.	6763 -	6766		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BEECH GROVE (WOODBINE)					06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.					058908													
FRANCES KUNKEL UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL	DEPTH	13990	PERF.	13838 -	13848		
10	DLQ G-10	16949	-0-	16949 B	35411	16899	3	50	9	N		45						205
11	51557 X	16146	-0-	-35411 B	-0-	16096	3	50	9	N		45	182	1				68
12	18755 X	16498	-0-	-2257 B	-0-	16435	3	63	9	N		57						125
01	18755 X	16015	-0-	-2740 B	-0-	15968	3	47	9	N		43						168
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
FISTFUL OF DOLLARS UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.	13222 -	13390		
10	DLQ G-10	58313	-0-	58313 B	116697	54168	3	4145	9	N		3768	3983	1				412
11	171178 X	54481	-0-	-116697 B	-0-	50668	3	3813	9	N		3466	3267	1				611
12	55459 X	54027	-0-	-1432 B	-0-	50222	3	3805	9	N		3459	3857	1				213
01	55459 X	50950	-0-	-4509 B	-0-	47446	3	3504	9	N		3185	2729	1				669
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
ELTA WILLIAMS					WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	13405 -	13462		
10	DLQ G-10	20156	-0-	20156 B	39586	17581	3	2575	9	N		2341	2331	1				313
11	58887 X	19301	-0-	-39586 B	-0-	16802	3	2499	9	N		2272	2351	1				234
12	20095 X	20095	-0-	-0- B	-0-	17423	3	2672	9	N		2429	2341	1				322
01	18622 X	18622	-0-	-0- B	-0-	15993	3	2629	9	N		2390	2188	1				524
*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
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	13772	PERF.	13150 -	13336		
10	DLQ G-10	78438	-0-	78438 B	155646	65048	3	13390	9	N		12173	12590	1				48
11	229145 X	73499	-0-	-155646 B	-0-	61122	3	12377	9	N		11252	10764	1				536
12	84971 X	71000	-0-	-13971 B	-0-	59211	3	11789	9	N		10717	10990	1				263
01	83235 X	64574	-0-	-18661 B	-0-	54011	3	10563	9	N		9603	9178	1				688
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

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	058908												
OUTLAW JOSEY WALES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 274738			COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A					
M	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280756			COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562					
*10	8666	X	8666	-0-	-0- B	-0-	8393	3	273	9	N	248	365	1			118
*11	10620	X	8284	-0-	-2336 B	-0-	8012	3	272	9	N	247	185	1			180
*12	10974	X	8248	-0-	-2726 B	-0-	8030	3	218	9	N	198	183	1			195
*01	35911	X	35911	-0-	-0- B	-0-	34778	3	1133	9	N	1030	721	1			504
*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
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281036			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443					
*09	79680	X	39955	-0-	-39725 B	-0-	35060	3	4895	9	N	4450	4265	1			539
10	82336	X	41465	-0-	-40871 B	-0-	36659	3	4806	9	N	4369	4645	1			263
11	79680	X	38748	-0-	-40932 B	-0-	34287	3	4461	9	N	4055	3774	1			544
12	46779	X	37831	-0-	-8948 B	-0-	33510	3	4321	9	N	3928	4167	1			305
01	43648	X	34327	-0-	-9321 B	-0-	29997	3	4330	9	N	3936	3605	1			636
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
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281441			COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944					
10	10788	X	1114	-0-	-9674 B	-0-	1114	3			N	-0-					66
11	10440	X	-0-	-0-	-10440 B	-0-					N	-0-					66
12	0 W		1015	-0-	1015 B	1015	1015	3			N	-0-					66
01	0 W		765	-0-	765 B	1780	765	3			N	-0-					66
02	0 W		700	-0-	700 B	2480	700	3			N	-0-					66
*03	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					66
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281559			COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794					
10	132184	X	53086	-0-	-79098 B	-0-	52368	3	718	9	N	653	534	1			210
11	127920	X	63950	-0-	-63970 B	-0-	62763	3	1187	9	N	1079	1077	1			212
12	132184	X	40018	-0-	-92166 B	-0-	39216	3	802	9	N	729	726	1			215
01	132184	X	11936	-0-	-120248 B	-0-	11798	3	138	9	N	125	179	1			161
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
MAGNUM FORCE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281564			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588					
10	64201	X	19375	-0-	-44826 B	-0-	16480	3	2895	9	N	2632	2500	1			392
11	62130	X	15291	-0-	-46839 B	-0-	12858	3	2433	9	N	2212	2160	1			444
12	64201	X	16010	-0-	-48191 B	-0-	13611	3	2399	9	N	2181	2537	1			88
01	64201	X	30806	-0-	-33395 B	-0-	26741	3	4065	9	N	3695	2877	1			906
02	57988	X	15136	-0-	-42852 B	-0-	12829	3	2307	9	N	2097	2773	1			232
03	19375	X	NO RPT	-0-	-19375 B	-0-					N	NO RPT					232

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	058908												
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281565				COMPL. DATE 09/12/2013				TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281598				COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698			
10		360716 X	209584	-0-	-151132	B	-0-	203128	3	6456	9	N	5869	6055	1		330
11		349080 X	196584	-0-	-152496	B	-0-	190487	3	6097	9	N	5543	5544	1		329
12		360716 X	201584	-0-	-159132	B	-0-	195563	3	6021	9	N	5474	5400	1		404
01		360716 X	192597	-0-	-168119	B	-0-	187280	3	5317	9	N	4834	4489	1		749
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
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 281636				COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754			
10		0 W	7900	-0-	7900	B	7900	7390	3	510	9	N	464	556	1		138
11		0 W	2677	-0-	2677	B	10577	2581	3	96	9	N	87				225
12		0 W	681	-0-	681	B	11258	648	3	33	9	N	30	180	1		75
01		0 W	164	-0-	164	B	11422	158	3	6	9	N	5				80
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
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)					06866 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.					277908												
RICE				WELL #:	1	RRCID -> 276556				COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952			
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2447	2193	1			498
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2334	2586	1			246
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1739	1281	1			704
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1778	1983	1			499
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2321	2599	1			221
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					221
BEMUS (6300)					06987 850	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION					402723												
BEMUS				WELL #:	1	RRCID -> 247216				COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624			
10		9486	9289	-0-	-197		74379	8862	2	427	9	N	388	388	1		36
11		9429	9429	-0-	-0-		74379	8972	2	457	9	N	415	415	1		36
12		9486	9211	-0-	-275		74104	8815	2	396	9	N	360	360	1		36
01		9757	9757	-0-	-0-		74104	9350	2	407	9	N	370	370	1		36
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
BENDER (Y-2)					07095 625	ASSOCIATED				49B				CNTY: MONTGOMERY			
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC					388700												
BENDER ESTATE A				WELL #:	1 U	RRCID -> 032164				COMPL. DATE 01/19/1964				TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942			
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY								
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700												
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 035313	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958 - 5961							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TYRA, LEWIS				WELL #:	1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 3955 - 3965						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
10	992 N	695	-0-	-297	-0-	31 1	655 3	Y	8	6	1					118
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	46 1	853 3	Y	-0-	5	1					113
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	48 1	880 3	Y	6	99	1					20
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	48 1	902 3	Y	4	4	1					20
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	4 9	815 3	Y	4	3	1					21
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	52 1	952 3	Y	9	9	1					21
						65 1										
						10 9										
CLARK				WELL #:	2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 8227 - 8277						
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	2	1					75
11	2400 X	40	-0-	-2360	-0-	1 1	30 3	Y	8	7	1					76
12	2480 X	134	-0-	-2346	-0-	9 9	121 3	Y	5	70	1					11
01	1209 X	181	-0-	-1028	-0-	7 1	167 3	Y	4	4	1					11
02	28 X	22	-0-	-6	-0-	6 9	4 9	Y	4	4	1					11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	1	1					10
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280												
QUIREY				WELL #:	1	RRCID -> 150465	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 7672 - 7692						
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-						130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						130
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-						130
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-						130
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-						130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						130

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	N	-0-			122
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1648	2	N	-0-			122
12	2201 N	417	-0-	-1784	-0-	20	1	397	2	N	-0-			122
01	1798 N	417	-0-	-1381	-0-	20	1	397	2	N	-0-			122
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
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681														
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	2	N	-0-			97
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	-0-			97
12	1054 N	753	-0-	-301	-0-	20	1	733	2	N	-0-			97
01	1705 N	753	-0-	-952	-0-	20	1	733	2	N	-0-			97
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
OMEGA ENERGY, LLC 622657														
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
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
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														
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	69	1	783	2	N	-0-			12
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	N	-0-			12
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	2	N	-0-			12
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	N	-0-			12
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
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995														
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	3			70
						3	9							
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	49	1	546	2	Y	1			71
						1	9							
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	663	2	Y	3			74
						3	9							
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	52	1	623	2	Y	5			79
						6	9							
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							
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760														
10	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	99	1	1133	2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	110	1	1224	2	Y	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	131	1	1669	2	Y	-0-			-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-			-0-
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-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHARTON								
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290																				
LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 100684		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7799 - 7805				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEVERIDGE, A. T.										WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7761 - 7786		
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1585	2	Y	2						73	
								2	9											
11	1380	N	878	-0-	-502	-0-	-0-	72	1	805	2	Y	1						74	
								1	9											
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	-0-	111	1	1409	2	Y	3						77	
								3	9											
01	1612	N	1090	-0-	-522	-0-	-0-	84	1	999	2	Y	6						83	
								7	9											
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1072	2	Y	3						86	
								3	9											
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1541	2	Y	-0-						86	
LEVERIDGE, W.C. ET UX										WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161		
10	3565	X	2903	-0-	-662	-0-	-0-	231	1	2642	2	N	27	42	1				48	
								30	9											
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	3549	2	N	27	45	1				30	
								30	9											
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	3726	2	N	12	42	1				-0-	
								13	9											
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	3715	2	N	-0-						-0-	
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-	
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-										WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887		
10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	-0-	111	1	1263	2	N	36	44	1				51	
								40	9											
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1243	2	N	24	45	1				30	
								26	9											
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	N	11	41	1				-0-	
								12	9											
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	-0-						-0-	
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-	
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1										WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892		
10	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	-0-	172	1	1959	2	N	-0-						-0-	
11	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	-0-	138	1	1531	2	N	-0-						-0-	
12	2387	N	1813	-0-	-574	-0-	-0-	132	1	1681	2	N	-0-						-0-	
01	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	-0-	129	1	1539	2	N	-0-						-0-	
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-	

BERNARD, EAST (7700)														//CONT.//		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY														//CONT.//		803290									
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D'														WELL #:		8		RRCID -> 169434		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8009 - 8019	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18	1		18				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-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									
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2076	2	N	42	54	1					62				
									46	9															
11		1890 N	1723	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	140	1	1558	2	N	23	51	1					34				
									25	9															
12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1943	2	N	21	55	1					-0-				
									23	9															
01		2108 N	1909	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	148	1	1761	2	N	-0-							-0-				
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1504	2	N	-0-							-0-				
03		2139 N	1706	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	136	1	1570	2	N	-0-							-0-				

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'						WELL #:		7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956									
10		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	127	1	1453	2	N	30	39	1					45				
									33	9															
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1808	2	N	26	43	1					28				
									29	9															
12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1811	2	N	12	40	1					-0-				
									13	9															
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1976	2	N	-0-							-0-				
02		1876 N	1810	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	2	N	-0-							-0-				
*03		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	N	-0-							-0-				

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'						WELL #:		10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247									
10		558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	N	-0-							157				
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	N	-0-							-0-				
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	N	-0-							-0-				
01		558 N	127	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-							-0-				
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				

LEVERIDGE, M. DORRIS						WELL #:		4		RRCID -> 186359		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7723 - 7840									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON "B"														07307 150 386310 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
														RRCID -> 111090	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416 - 7426				
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18			
XOG OPERATING LLC GILBERT														945921 WELL #: 3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 7416 - 7432			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
GILBERT														WELL #: 2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7386 - 7394			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
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-			
BERNARD, W. (CLODINE) JILPETCO, INC. JACOB'S WELL														07307 250 432469 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
														RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7040 - 7060				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC DUNCAN, F. B.														879035 WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060 - 7074			
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					46			
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2	31	9	N	28					74			
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					74			
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					74			
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					74			
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	30	9	N	27					101			
BERNARD, W. (COOK MT. 7800) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BERNARD, HVALINKA														07307 300 209347 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
														RRCID -> 218132	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7628 - 7641				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)			//CONT.//		07307 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
NORTHINGTON "B"			WELL #:		9	RRCID -> 253402		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7946 - 7957					
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
10	1860 X	1327	-0-	-0-	-533	-0-	49 29	1 9	1249	3	N	26					113
11	1800 X	1566	-0-	-0-	-234	-0-	500 24	1 9	1042	3	N	22	13	1			122
12	1860 X	948	-0-	-0-	-912	-0-	906 3	3 1	42	9	N	38	37	1			123
01	1333 X	1084	-0-	-0-	-249	-0-	300 6	1 9	778	3	N	5					128
02	1568 X	1091	-0-	-0-	-477	-0-	1066 3	3 3	25	9	N	23	26	1			125
03	1736 X	753	-0-	-0-	-983	-0-	753 3				N	-0-	7	1			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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)					07307 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC					945921												
WINTERMANN "C"					WELL #:	3	RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6882 - 6888				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7120)					07307 732	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
JILPETCO, INC.					432469												
JACOB'S WELL					WELL #:	2	RRCID -> 254236		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7042 - 7060				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7150)					07307 733	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC					945921												
WINTERMANN -B-					WELL #:	5	RRCID -> 134383		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 7148 - 7153				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
BERNARD, W. (YEGUA 7600)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7750)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "B"														
WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (7000)														
US PETRO LP														
SINCLAIR														
WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINTERMANN "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7650)		07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NORTHINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611							
WESTMORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611							
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020	
10	1147 X	754	-0-	-393	-0-	754	2	N	-0-
11	1110 X	868	-0-	-242	-0-	868	2	N	-0-
12	1147 X	818	-0-	-329	-0-	818	2	N	-0-
01	837 X	828	-0-	-9	-0-	828	2	N	-0-
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	-0-
DUNCAN, F. B.		WELL #: 0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004	
*04	4560 X	1183	-0-	-3377	-0-	1180	2	3 9 N	197
*05	4712 X	1766	-0-	-2946	-0-	1764	2	2 9 N	199
*06	4560 X	1200	-0-	-3360	-0-	1190	2	10 9 N	157
*07	4712 X	1869	-0-	-2843	-0-	1861	2	8 9 N	164
*08	4712 X	907	-0-	-3805	-0-	907	2	N	164
*09	4560 X	1386	-0-	-3174	-0-	1386	2	N	164
*10	4712 X	1203	-0-	-3509	-0-	1203	2	N	164
*11	4560 X	897	-0-	-3663	-0-	897	2	N	164
*12	4712 X	804	-0-	-3908	-0-	790	2	14 9 N	177
*01	4712 X	531	-0-	-4181	-0-	528	2	3 9 N	180
*02	4256 X	622	-0-	-3634	-0-	611	2	11 9 N	190
*03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	190
XOG OPERATING LLC		945921							
GILBERT		WELL #: 2 T		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BERNARD PRAIRIE (4400)										07321 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY										180197							
BOETTCHER										WELL #: 1	RRCID -> 246626	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4486	-	4488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BESSMAY (MIOCENE)										07479 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY										876500							
ADJ MINERALS										WELL #: 1	RRCID -> 226536	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3687	-	3690	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011																	
ADJ MINERALS										WELL #: 1	RRCID -> 229610	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3800	-	3802	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22	
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012																	
BESSMAY (WILCOX CONS)										07479 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1	RRCID -> 179985	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504	-	10676	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	158	1	392	2	N	-0-					106	
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	106	1	350	2	N	-0-					106	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	148	1	329	2	N	188	188	1			106	
						207	9										
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	124	1	291	2	N	-0-					106	
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	132	1	329	2	N	75	181	1	181	2	-0-	
						83	9										
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-	
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1	RRCID -> 179987	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504	-	10548	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1	RRCID -> 180816	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10852	-	10894	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BESSMAY (WILCOX CONS)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
VASTAR BONNER														
WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	127	2	N	82	82	1	102
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	90	9	200	2	N	-0-			102
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	154	2	N	-0-			102
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	69	1	107	2	N	-0-			102
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	46	1	122	2	N	-0-			102
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	49	1			N	NO RPT			102
BP-STOCKSTILL														
WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513														
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	583	1	1452	2	N	180	180	1	-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	198	9	1460	2	N	192	192	1	-0-
12	2232 X	2038	-0-	-194	-0-	440	1	1261	2	N	194	194	1	-0-
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	211	9	1149	2	N	360	360	1	-0-
*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	564	1	1327	2	N	190	190	2	-0-
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	213	9			N	NO RPT			-0-
						491	1							
						396	9							
						533	1							
						209	9							
BIG -A- TAYLOR														
AKG OPERATING COMPANY														
KOEHLER														
WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748														
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	N	-0-			42
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	-0-			42
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	-0-			42
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	N	-0-			42
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
LAZARUS														
WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933														
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	N	-0-			157
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	75	1	891	2	N	-0-			157
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	69	1	891	2	N	-0-			157
01	1054 N	928	-0-	-126	-0-	64	1	864	2	N	-0-			157
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
SCHULTZ, HERMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137														
10	3100 N	3184	-0-	84	335	107	1	3069	3	N	7			178
11	3480 X	3145	-0-	-335	-0-	8	9	3020	3	N	14			192
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	110	1	3146	3	N	16			208
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	15	9	2985	3	N	16			224
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	111	1	2478	3	N	-0-	174	1	50
*03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	18	9	2854	3	N	-0-			50
						92	1							
						104	1							

BIG -A- TAYLOR ANCHOR OPERATING CO. HARRIS UNIT				//CONT.//	07728 600 020596	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON					
				WELL #:	2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL	DEPTH	7450	PERF.	7283	-	7304			
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC KRUEGER UNIT					036933	WELL #:	1	RRCID ->	277588	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	9325	PERF.	6604	-	6620	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC LAUDERDALE					089988	WELL #:	3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL	DEPTH	9951	PERF.	5632	-	6058	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION DALE UNIT					301287	WELL #:	1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	7025	-	7045	
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					68
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					68
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					68
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					68
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					68
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5					73
BRACEWELL						WELL #:	1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL	DEPTH	9495	PERF.	6978	-	6996	
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1011	2	N	1	1	8			109
									1	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					109
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					109
01	1147	N	993	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1					110
*02	924	N	883	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	N	4					114
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					120
VINCE UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	096767	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL	DEPTH	7010	PERF.	6870	-	6880	
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	3733	2	N	6					163
									7	9									
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	3360	2	N	-0-					163
12	2077	X	1603	-0-	-474	-0-	-0-	-0-	273	1	1330	2	N	-0-					163
01	2077	X	998	-0-	-1079	-0-	-0-	-0-	273	1	719	2	N	5					168
									6	9									
*02	1876	X	921	-0-	-955	-0-	-0-	-0-	246	1	669	2	N	5					173
									6	9									
03	2077	X	1034	-0-	-1043	-0-	-0-	-0-	273	1	757	2	N	4					177
									4	9									

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 6910 - 6921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	1 7		45
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			45
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			45
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			45
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			45
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			45

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

MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			65
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			65
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			65
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			65
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			65
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			65

MAYJAC I, LLC		WELL #:		536431 1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7280 - 7308		
YEGUA HILLS DEVELOPMENT													
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	1	4 9	N	4			23
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	1		N	-0-			23
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	1	4 9	N	4			27
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	1	1 9	N	1			28
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	1		N	-0-			28
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	1		N	-0-			28

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		593635 1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 6894 - 6909		
JACKSON													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278

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

PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 7035 - 7052		
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	2	6 9	N	5			62
11	2790 N	2748	-0-	-42	-0-	2739	2	9 9	N	8			70
12	2914 N	2407	-0-	-507	-0-	2397	2	10 9	N	9			79
01	2883 N	2879	-0-	-4	-0-	2868	2	11 9	N	10			89
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

BIG -A- TAYLOR			//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION			//CONT.//		618970															
KNESEK, MARTIN			WELL #:		2	RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH		7050 PERF. 6836 - 6851								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	2	6	9	N	5						65	
11		1710 N	908	-0-	-802	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2						67	
12		1767 N	1558	-0-	-209	-0-	-0-	1551	2	7	9	N	6						73	
01		2263 N	1241	-0-	-1022	-0-	-0-	1241	2			N	-0-						73	
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8						81	
03		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3						84	
KNESEK, E. J.			WELL #:		1	RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH		7030 PERF. 6824 - 6842								
10		961 N	923	-0-	-38	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3						28	
11		1020 N	890	-0-	-130	-0-	-0-	886	2	4	9	N	4						32	
12		961 N	850	-0-	-111	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7						39	
01		930 N	485	-0-	-445	-0-	-0-	481	2	4	9	N	4						43	
02		840 N	800	-0-	-40	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1						44	
*03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5						49	
CHARANZA, JOE F. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH		9321 PERF. 6606 - 6626								
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-						28	
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1						29	
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	604	2			N	-0-						29	
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1						30	
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2						32	
*03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2						34	
OPPERMAN, JIMMY			WELL #:		1	RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH		9342 PERF. 6968 - 6980								
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	N	4						46	
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	8	9	N	7						53	
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4						57	
01		620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2						59	
02		560 N	531	-0-	-29	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3						62	
*03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2						64	
RAMTEX ENERGY LLC			690225																	
BLINKA-POEHL			WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH		9369 PERF. 6970 - 6980								
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-						43	
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	-0-						43	
12		651 N	514	-0-	-137	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-						43	
01		496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	34	1	452	2	N	2						45	
								2	9											
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	3						48	
								3	9											
03		527 N	416	-0-	-111	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-						48	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
MASON		WELL #: N 1			RRCID -> 101596	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7454 - 7476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	186 1	2737 2	N	10			200
11	2340 N	1954	-0-	-386	-0-	180 1	1774 2	N	-0-			200
12	2418 N	1699	-0-	-719	-0-	186 1	1512 2	N	1	165 1		36
01	2418 N	1570	-0-	-848	-0-	186 1	1384 2	N	-0-			36
02	1820 N	1367	-0-	-453	-0-	168 1	1199 2	N	-0-			36
03	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	186 1	1278 2	N	-0-			36
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010												
ASH UNIT		WELL #:			RRCID -> 102401	COMPL. DATE 10/04/1982	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7264 - 7281			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010												
RUTH UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 281048	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7094 - 7160			
10	589 X	540	-0-	-49	-0-	540 2		N	-0-			118
11	570 X	481	-0-	-89	-0-	481 2		N	-0-			118
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			118
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			118
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	379 2		N	-0-			118
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			118
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010												
SRJC ENTERPRISES, LLC		810824			RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6865 - 6875			
KORKMAS		WELL #: A 1										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010												
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6510 - 6530			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010												
JOCK EWING		WELL #: 2			RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7105 - 7115			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BIG -A- TAYLOR WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC SEE, JOHN														CNTY: BURLESON											
//CONT.//														07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
WELL #:														2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
10	4743 X	4662	-0-	-81	-0-		4644	3	18	9	N	16					180								
11	4590 X	4464	-0-	-126	-0-		4442	3	22	9	N	20					200								
12	4743 X	4564	-0-	-179	-0-		4564	3			N	-0-					218								
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						N	28	178	1			68								
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-						N	21					89								
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-						N	NO RPT					89								
KNESEK, E. UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680										
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-		660	2	2	9	N	2					52								
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-		47	1	560	2	N	-0-					52								
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-		37	1	580	2	N	-0-					52								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					70								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70								
BIG BOGGY CREEK (TM5) EOG RESOURCES, INC. BURKHART					07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA														
WELL #:					1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11169 - 11190												
10	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-		1488	1	9818	2	N	70					291								
							77	9																	
11	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-		1440	1	9535	2	N	53					344								
							58	9																	
12	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-		1200	1	7355	2	N	213	505	1			52								
							234	9																	
01	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-		7769	2			N	-0-	16	7			36								
*02	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-		7094	2	84	9	N	76					112								
*03	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-		7100	2	83	9	N	75					187								
PETRODOME OPERATING, LLC RIO RANCH					660286		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11510 - 11532												
10	DLQ G-10	130270	-0-	130270	261346	128789	1	1481	9	N	1346	1183	2				2652								
11	DLQ G-10	123329	-0-	123329	384675	122112	1	1217	9	N	1106	1370	2				2388								
12	510895 X	126220	-0-	-384675	-0-	125035	1	1185	9	N	1077	1084	2				2381								
01	124611 X	124611	-0-	-0-	-0-	123468	1	1143	9	N	1039	726	2				2694								
02	112812 X	109768	-0-	-3044	-0-	108778	1	990	9	N	900	1079	2				2515								
03	124899 X	120014	-0-	-4885	-0-	118636	1	1378	9	N	1253	1403	2				2365								
RIO RANCH					WELL #:		2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 12166 - 12202										
10	DLQ G-10	129834	-0-	129834	258291	128383	1	1451	9	N	1319	1434	2				5888								
11	DLQ G-10	122923	-0-	122923	381214	121456	1	1467	9	N	1334	1227	2				5995								
12	503441 X	122227	-0-	-381214	-0-	120552	1	1675	9	N	1523	1597	2				5921								
01	118966 X	118966	-0-	-0-	-0-	117414	1	1552	9	N	1411	1383	2				5949								
02	110740 X	105294	-0-	-5446	-0-	103987	1	1307	9	N	1188	1107	2				6030								
03	122605 X	113924	-0-	-8681	-0-	112597	1	1327	9	N	1206	1100	2				6136								
BIG CREEK HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DAVIS, T W					07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND														
WELL #:					255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
T.W.DAVIS		WELL #:		251	RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	1			N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
DAVIS		WELL #:		265	RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MARRS MCLEAN		WELL #:		1	RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7080 - 7083			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID -> 233357		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10046 - 10050			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
FRIENDSHIP		WELL #:		5	RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10075 - 10128			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10402 - 0			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)			07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
CHAIN OIL & GAS, INC.			142250					
ANDERSON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 117529	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7633 - 7677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 06/28/2013								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
MARRS MCLEAN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 253427	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6484 - 6487	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213					
DAVIDSON, W. S. -A-			WELL #: 7	RRCID -> 089258	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 7988 - 8017	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
DAVIDSON, W.S. -A-			WELL #: 8	RRCID -> 092797	COMPL. DATE 02/19/1981	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 7803 - 7823	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BIG HILL (MARGINULINA 9200)			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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)			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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) //CONT.// 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213														
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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														
10	6412	6412	-0-	-0-	-0-	147	1	6242	2	N	21	166	1	37
						23	9							
11	6180	5915	-0-	-265	-0-	147	1	5749	2	N	17			54
						19	9							
12	6386	5132	-0-	-1254	-0-	147	1	4960	2	N	23			77
						25	9							
01	6386	6190	-0-	-196	-0-	147	1	6017	2	N	24			101
						26	9							
02	5768	NO RPT	-0-	-5768	-0-					N	NO RPT			101
03	6386	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			101
BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320														
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
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														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) //CONT.// 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990															
DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIG HILL, 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															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815															
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600															
10	16975 R	16975	-0-	-0-	-0-	434	1	15294	3	N	1134	1064	1		210
						1247	9								
11	16510 R	16510	-0-	-0-	-0-	420	1	14866	3	N	1113	1187	1	1 8	135
						1224	9								
12	16895 #	15455	-0-	-1440	-0-	434	1	13854	3	N	1061	1051	1		145
						1167	9								
01	16988 #	16538	-0-	-450	-0-	434	1	14887	3	N	1106	1112	1	1 8	138
						1217	9								
02	15565 R	15565	-0-	-0-	-0-	434	1	13973	3	N	1053	1037	1	1 8	153
						1158	9								
03	17050 #	16975	-0-	-75	-0-	434	1	15294	3	N	1134	1105	1		182
						1247	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															
10	558 X	285	-0-	-273	-0-	134	3	151	9	N	137				392
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	275	3	72	9	N	65	180	1		277
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	525	3	140	9	N	127				404
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	300	3	79	9	N	72	177	1		299
*02	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	901	3	102	9	N	93				392
03	651 N	330	-0-	-321	-0-	262	3	68	9	N	62	179	1		275

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																		
VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195																		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-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																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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																		
10	37882	32850	-0-	-5032	-0-	93 1	32491	2	N	242	182	1						258
11	36660	30988	-0-	-5672	-0-	266 9	30620	2	N	253	361	1						150
12	36146 #	29910	-0-	-6236	-0-	90 1	29736	2	N	74	160	1						64
01	34968 #	28950	-0-	-6018	-0-	81 9	28664	2	N	175								239
02	31584 #	24723	-0-	-6861	-0-	93 1	24464	2	N	159	178	1						220
*03	26415 R	26415	-0-	-0-	-0-	175 9	26148	2	N	158	183	1						195
						174 9												

BLACK OWL (YEGUA 9200) WADI PETROLEUM, INC. DUNPHY				08534 650 889600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 263215	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8544	-	8554				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	21855 #	20355	-0-	-1500	-0-	401 1 21 9	19933 2	N	19			149	
11	22680 #	19565	-0-	-3115	-0-	380 1 69 9	19116 2	N	63			212	
12	23312 #	22217	-0-	-1095	-0-	407 1 70 9	21740 2	N	64	159 1		117	
01	23312 #	21262	-0-	-2050	-0-	401 1 83 9	20778 2	N	75			192	
02	18788 #	16913	-0-	-1875	-0-	324 1 42 9	16547 2	N	38			230	
03	22227 #	18159	-0-	-4068	-0-	401 1 3 9	17755 2	N	3	170 1		63	
BLAND (NODOSARIA) CHOICE EXPLORATION, INC. OLYMPIA				08813 250 150655	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
WELL #: 1				RRCID -> 280177	COMPL. DATE 06/18/2015	TOTAL DEPTH 9082	PERF. 8988	-	8992				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - P/A 11/10/16													
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY TEXAS A&M UNIVERSITY				08845 500 876500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON			
WELL #: 1				RRCID -> 248058	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 12477	PERF. 12080	-	12093				
10	7719 X	4044	-0-	-3675	-0-	969 1 109 9	2966 3	N	99	190 1		170	
11	6660 X	3202	-0-	-3458	-0-	938 1 87 9	2177 3	N	79	182 1		67	
12	6417 X	2629	-0-	-3788	-0-	969 1 112 9	1548 3	N	102	87 1		82	
01	6169 X	3248	-0-	-2921	-0-	969 1 210 9	2069 3	N	191	186 1		87	
02	3640 X	3278	-0-	-362	-0-	875 1 272 9	2131 3	N	247			334	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			334	
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) MAGNUM PRODUCING, LP SCHROEDER, A.				08862 350 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
WELL #: 1				RRCID -> 172789	COMPL. DATE 12/23/1998	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 9546	-	9556				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
SCHROEDER, E.				WELL #: 1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122	-	5134			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLESSING (BRADEN 8400)					08871 111	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
BLESSING -D-					WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8395	-	8402		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAS FUEL COMPANY					845845													
BLESSING D					WELL #:	12	RRCID ->	005349	COMPL. DATE	03/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8425	-	8467		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLESSING (F-6)					08871 160	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)					WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	2298	-	2312		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLESSING (F-14)					08871 370	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
HEFFELFINGER (F-14)					WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8068	-	8071		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BLESSING (F-15)														
TEXAS FUEL COMPANY														
WHEELER, J. A.														
08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
845845														
WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLESSING (F-16)														
HOWARD EXPLORATION, INC.														
A. S. HERMAN														
08871 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA														
405950														
WELL #: 1 RRCID -> 279984 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8404 - 8406														
10	7750	3124	-0-	-4626	58557	3106	2	18	9	N	16			173
11	7500	480	-0-	-7020	51537	480	2			N	-0-			173
12	7750	1129	-0-	-6621	44916	1129	2			N	-0-			173
01	7750	771	-0-	-6979	37937	771	2			N	-0-			173
02	7000	487	-0-	-6513	31424	487	2			N	-0-			173
*03	2500	-0-	-0-	-2500	28924					N	-0-			173
BLESSING (8300 BLESSING)														
TEXAS FUEL COMPANY														
WHEELER, J. A.														
08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
845845														
WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLESSING, NORTH (FRIO)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
BLESSING -S-														
08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
828352														
WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLESSING, NE. (F-16)														
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP														
TERRY, R.E. ESTATE														
08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
563282														
WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335														
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-			145
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-			145
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-			145
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-			145
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-			145
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-			145

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOCK 23-L (LH-0)		09323 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC		251858						
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1	RRCID -> 271916		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11568 - 11580	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOCK 23L (LH-13)		09323 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.		504594						
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1	RRCID -> 246589		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 13698 PERF. 12972 - 13022	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237						
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1	RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11898 - 11928	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOCK 98-L		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817						
STATE TRACT 98-L		WELL #: 3	RRCID -> 073070		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1	RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817													
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID -> 104475		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9282 - 9292						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID -> 125715		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 9903 - 9912						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817													
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID -> 186724		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6440 - 6456						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
BLOCK 98-L (MA-4A)				09564 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954													
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 U	RRCID -> 188834		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8906 - 8925						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954													
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 L	RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9620 - 9690						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 368-L (MIOCENE B)				09571 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161													
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:		1 L	RRCID -> 068292		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5401 - 5663						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)			09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:	1-T	RRCID ->	149105	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5336	- 5344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ST 369 L NE/4			WELL #:	3	RRCID ->	206394	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 5312	- 5320
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

BLOCK 368-L (5720)			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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #: 5		RRCID -> 262240				COMPL. DATE 11/20/2010				TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 369-L (5300)				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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #: 5		RRCID -> 233351				COMPL. DATE 10/16/2007				TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 367-L (7500)				09580 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342														
STATE TRACT 367				WELL #: 4		RRCID -> 142136				COMPL. DATE 04/03/1992				TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLUE LAKE (10,280)				09840 825		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BRAZORIA				
ROBERTS & WHITSON PET. INC.				718525														
MARTIN GAS UNIT				WELL #: 1 L		RRCID -> 040219				COMPL. DATE 09/23/1966				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/2016		- P/A 12/22/16												

BLUE LAKE (11,000) ASPECT ENERGY, LLC GRIFFITH										09840 935 035453	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
WELL #:										RRCID -> 226427	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 11896	PERF. 11798	- 11810		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																
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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
10		1178 N	629	-0-	-549	-0-		48	1	581	2	Y	-0-			5
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		98	1	1042	2	Y	-0-			5
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-		100	1	805	2	Y	-0-			5
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-		106	1	784	2	Y	-0-			5
02		1064 N	552	-0-	-512	-0-		68	1	484	2	Y	-0-			5
03		899 N	685	-0-	-214	-0-		84	1	601	2	Y	-0-			5
KOONCE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 209742	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 17100	PERF. 15912	- 16616
10		3100 N	3630	-0-	530	530		277	1	3353	2	Y	-0-			3
11		3000 N	3316	-0-	316	846		286	1	3030	2	Y	-0-			3
12		3100 N	2363	-0-	-737	109		261	1	2102	2	Y	-0-			3
01		2400 X	2291	-0-	-109	-0-		272	1	2019	2	Y	-0-			3
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
KOONCE GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 212055	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 17236	PERF. 15936	- 17150
10		11625 X	10951	-0-	-674	-0-		837	1	10114	2	Y	-0-			1
11		11250 X	10633	-0-	-617	-0-		916	1	9717	2	Y	-0-			1
12		11594 X	11076	-0-	-518	-0-		1224	1	9852	2	Y	-0-			1
01		11625 X	10647	-0-	-978	-0-		1266	1	9381	2	Y	-0-			1
02		10500 X	9372	-0-	-1128	-0-		1154	1	8218	2	Y	-0-			1
03		11067 X	9843	-0-	-1224	-0-		1202	1	8641	2	Y	-0-			1

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON									
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097																			
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 214666	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 17300	PERF.16027 - 16736						
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	
10	6820 X	5056	-0-	-1764	-0-	386	1	4670	2	Y	-0-	-0-						8	
11	6600 X	4723	-0-	-1877	-0-	407	1	4316	2	Y	-0-	-0-						8	
12	6696 X	4665	-0-	-2031	-0-	516	1	4149	2	Y	-0-	-0-						8	
01	5859 X	4396	-0-	-1463	-0-	523	1	3873	2	Y	-0-	-0-						8	
02	5292 X	4077	-0-	-1215	-0-	502	1	3575	2	Y	-0-	-0-						8	
03	5053 X	4450	-0-	-603	-0-	543	1	3907	2	Y	-0-	-0-						8	

CORMAN-HUDGINS					WELL #: 3	RRCID -> 216197	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 17316	PERF.14819 - 15491										
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-						4	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-	-0-						4	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	Y	-0-	-0-						4	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	2	Y	-0-	-0-						4	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	Y	-0-	-0-						4	
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	Y	-0-	-0-						4	

CORMAN-HUDGINS					WELL #: 2	RRCID -> 216461	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 17259	PERF.15898 - 16746										
10	2573 X	2124	-0-	-449	-0-	162	1	1962	2	Y	-0-	-0-						35	
11	2490 X	2212	-0-	-278	-0-	190	1	2022	2	Y	-0-	-0-						35	
12	2573 X	2119	-0-	-454	-0-	234	1	1885	2	Y	-0-	-0-						35	
01	2666 X	2128	-0-	-538	-0-	253	1	1875	2	Y	-0-	-0-						35	
02	2408 X	1872	-0-	-536	-0-	230	1	1642	2	Y	-0-	-0-						35	
*03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	273	1	1966	2	Y	-0-	-0-						35	

KOONCE GAS UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 216466	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 17424	PERF.14479 - 17008										
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-	-0-						61	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-	-0-						61	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	475	2	Y	-0-	-0-						61	
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	2	Y	-0-	-0-						61	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	2	Y	-0-	-0-						61	
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	63	1	449	2	Y	-0-	-0-						61	

BOBCAT RUN (HACKBERRY)					10073 220	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ORANGE			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.					810815														
SAXON					WELL #: 1	RRCID -> 279187	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7803 - 7808										
10	17329 #	11309	-0-	-6020	-0-	11157	3	152	9	N	138	165	1					145	
11	15720 #	11414	-0-	-4306	-0-	11261	3	153	9	N	139	164	1					120	
12	14477 #	12022	-0-	-2455	-0-	11856	3	166	9	N	151	169	1					102	
01	13473 R	13473	-0-	-0-	-0-	13299	3	174	9	N	158	158	1					102	
02	11308 R	11308	-0-	-0-	-0-	11162	3	146	9	N	133	168	1					67	
03	12028 #	11847	-0-	-181	-0-	11700	3	147	9	N	134	171	1					30	

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

BOBCAT RUN (YEGUA)											CNTY: ORANGE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
QUINN, B. E.																
WELL #: 6																
RRCID -> 206062																
COMPL. DATE 09/16/2004																
TOTAL DEPTH 5449																
PERF.13240 - 13246																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
F.I.G. ENERGY, LLC																
GONZALES, RITA																
WELL #: 2																
RRCID -> 203174																
COMPL. DATE 06/05/2006																
TOTAL DEPTH 14279																
PERF.13207 - 13219																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC																
LEMONVILLE																
WELL #: 1																
RRCID -> 258482																
COMPL. DATE 04/17/2012																
TOTAL DEPTH 14483																
PERF.13582 - 13898																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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																
10	23777 X	21387	-0-	-2390	-0-	465	1	20141	2	N	710	746	1			103
						781	9									
11	22260 X	19778	-0-	-2482	-0-	520	1	18561	2	N	634	592	1			145
						697	9									
12	22878 X	20264	-0-	-2614	-0-	490	1	19050	2	N	658	576	1			227
						724	9									
01	22878 X	20313	-0-	-2565	-0-	465	1	19154	2	N	631	769	1			89
						694	9									
02	19852 X	17866	-0-	-1986	-0-	415	1	16817	2	N	576	563	1			102
						634	9									
*03	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	465	1	18175	2	N	624	569	1			157
						686	9									
SND OPERATING, L.L.C.																
QUINN, B. E.																
WELL #: 5																
RRCID -> 200453																
COMPL. DATE 01/23/2004																
TOTAL DEPTH 13350																
PERF.13240 - 13316																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HANKAMER A-912				10073 620 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE					
WELL #:				1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL	DEPTH	12497	PERF.	11610 - 11670			
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
10	1674 #	1174	-0-	-500	-0-			1009	3	165	9	N	150	183	1	106
11	1440 #	834	-0-	-606	-0-			237	1	497	3	N	91			197
12	1488 #	1098	-0-	-390	-0-			100	9	405	1	N	159	189	1	167
01	3813 #	1061	-0-	-2752	-0-			175	9	341	1	N	132	184	1	115
02	3444 #	973	-0-	-2471	-0-			145	9	373	1	N	105			220
03	1178 #	1102	-0-	-76	-0-			116	9	194	1	N	116	185	1	151
								128	9							
BOGGY BAYOU																
ORBIT PETROLEUM, INC. LEWIS "8"				10148 001 625570	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)																
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC HAWKINS RANCH				10148 250 388557	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	6037 - 6103			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
BON WEIR (10,600 WILCOX)																
PRIME OPERATING COMPANY INMAN, T. E. ET AL				10385 568 677770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON					
WELL #:				1A	RRCID ->	157487	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL	DEPTH	11599	PERF.	10600 - 10630			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BON WEIR (11,100)																
PRIME OPERATING COMPANY KUHNERT				10385 852 677770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON					
WELL #:				1	RRCID ->	166148	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.	11148 - 11176			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BONUS (4050)			10509 146			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954																
WINTERMAN -A-			WELL #:			3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4013 -	4019					
M	ALLOW	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONUS (4800)			10509 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
CAMOIL, INC.			127449																
SCHOENFELD, TED			WELL #:			1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4742 -	4764					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONUS (WILCOX, LOWER 12550)			10509 380			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954																
WINTERMANN			WELL #:			1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12510 -	12536					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	1248	-0-	1248	-0-	1248		72 1	1176 2			Y	-0-					-0-	
WINTERMANN			WELL #:			7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12126 -	12670					
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-						Y	-0-					320	
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-						Y	-0-					320	
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						Y	-0-					320	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					320	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					320	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					320	
BONUS (YEGUA 6900)			10509 426			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175																
BOETTCHER GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	069326	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	7710	PERF. N/A						
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-		310 1	1114 2			N	-0-					165	
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-		300 1	1155 2			N	-0-					165	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-		270 1	1373 2			N	-0-					165	
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-		310 1	1557 2			N	-0-					165	
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-		280 1	1446 2			N	8					173	
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-		310 1	1550 2			N	9					182	
								10 9											

BONUS (YEGUA 7500)				10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
HEYNE				WELL #:		1	RRCID ->	119028	COMPL.	DATE	07/20/1985	TOTAL	DEPTH	7816	PERF.	7442	-	7470			
M	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	
10		217	N	217	-0-	-0-	-0-			14	1	203	3	Y	-0-					-0-	
11		222	N	222	-0-	-0-	-0-			15	1	207	3	Y	-0-					-0-	
12		192	N	192	-0-	-0-	-0-			13	1	179	3	Y	-0-					-0-	
01		217	N	162	-0-	-55	-0-			13	1	148	3	Y	-0-					-0-	
										1	4										
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-	

KRENEK				WELL #:		1T	RRCID ->	119425	COMPL.	DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	7906	PERF.	7472	-	7486			
10		1310	N	1310	-0-	-0-	-0-			82	1	1228	3	Y	-0-					-0-	
11		1320	N	1204	-0-	-116	-0-			79	1	1125	3	Y	-0-					-0-	
12		1575	N	1575	-0-	-0-	-0-			105	1	1470	3	Y	-0-					-0-	
01		1302	N	1283	-0-	-19	-0-			98	1	1181	3	Y	-0-					-0-	
										4	4										
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-	

BONUS, S. (MIOCENE 4100)				10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954																	
WINTERMAN -A-				WELL #:		3 T	RRCID ->	127161	COMPL.	DATE	04/08/1988	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	4116	-	4117			
10	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954																	
SOUTH UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	084970	COMPL.	DATE	09/17/1979	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12658	-	12694			
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

WINTERMANN				WELL #:		7	RRCID ->	201025	COMPL.	DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.	12660	-	12670			
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WINTERMANN				WELL #:		8	RRCID ->	201219	COMPL.	DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	12509	-	12673			
10		62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					171	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					171	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					171	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					171	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					171	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					171	

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANELIA				10518 250 386310	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	T	RRCID ->	106680	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3600) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANIELA				10518 280 386310	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
WELL #:				7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3562	-	3566				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1161					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1161					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1161					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1161					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1161					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		1161					Y	NO RPT					-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3750) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC GAS UNIT				10518 310 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
WELL #:				2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF.	3714	-	3734				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728	-	3735			
10	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KRUEGER				WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318	-	3322			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS, S.E. (FRIO 4300) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. CLARKE				10518 350 606055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID ->	258123	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	4621	PERF.	4301	-	4304				
10	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/10/2016	-	P/A	11/10/16											

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	
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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KRUEGER			WELL #:	1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4902 - 4980	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEYNE			WELL #:	2	RRCID -> 263605	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 4665 - 7328	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BONUS, S.E. (7100)			10518 485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
PITTS, DANIELA			WELL #:	4C	RRCID -> 119119	COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7062 - 7074	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROCKING 'M'			WELL #:	3	RRCID -> 265697	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 7009 - 7131	
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	95 1	1334 3	Y	-0-
11	1140 N	360	-0-	-780	-0-	318 3	42 9	Y	38
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	40
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	158 1	1225 3	Y	32
						35 9			
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1341 3	62 9	Y	56
*03	1000 N	1010	-0-	10	10	978 3	32 9	Y	29
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BONUS, S.E. (7400)												CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY															
KRUEGER															
//CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	20	1	285	3	Y	-0-				-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	24	1	290	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
*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-
KRUEGER												WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437			
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	92	1	1384	3	Y	-0-				-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	90	1	1282	3	Y	-0-				-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	77	1	1076	3	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	97	1	1173	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
02	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	92	1	1044	3	Y	-0-				-0-
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	3	Y	-0-				-0-
MAHALITC												WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANIELA, PITTS												WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PITTS, ANIELA												WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PITTS, ANIELA												WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425			
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	-0-				-0-
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	48	1	676	3	Y	-0-				-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	3	Y	-0-				-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	792	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
*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-

BONUS, S.E. (7400) HILCORP ENERGY COMPANY KRENEK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10518 500 386310 1 C	NON-ASSOCIATED RRCID -> 118962		CAPACITY COMPL. DATE 05/31/1985				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390						
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHIELDS					WELL #:	1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE 01/01/1986				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419						
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	3	Y	-0-							-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	29	1	417	3	Y	-0-							-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	3	Y	-0-							-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	Y	-0-							-0-
						2	4											
*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-
HUDGINS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE 06/30/2008				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440						
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	18	1	265	3	Y	-0-							-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	17	1	236	3	Y	-0-							-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-							-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	234	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
*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-
BONUS, SW. (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY BONUS SWD					10519 500 386310	NON-ASSOCIATED RRCID -> 180800		ONE WELL COMPL. DATE 06/01/2005				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT					10519 750 386310	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177324		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2007				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11108 - 11594						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	17							55
						19	9											
11	540 N	243	-0-	-297	-0-	213	3	30	9	N	27	12	1					70
12	744 N	335	-0-	-409	-0-	31	1	268	3	N	33	40	1					63
						36	9											
01	372 N	234	-0-	-138	-0-	26	1	200	3	N	7	1	1					69
						8	9											
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	179	3	25	9	N	23	27	1					65
*03	186 N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	N	1	9	1					57

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
MAHALITC/HUNT				WELL #:		2	RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460						
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
10	T. A.	6842	-0-		6842		13895		456 8	1 9	6378	3	N	7	7	8			38
11	T. A.	5216	-0-		5216		19111		5130	3	86	9	N	78	13	1			103
12	26103 X	6992	-0-		-19111		-0-		722 1	1	6175	3	N	86	106	1			83
01	7750 X	6563	-0-		-1187		-0-		95 9	1	5761	3	N	54	40	1			97
02	6580 X	5912	-0-		-668		-0-		59 9	1									
03	7006 X	6301	-0-		-705		-0-		5837 3	3	75	9	N	68	68	1			97
									6262 3	3	39	9	N	35	49	1			83
MAHALITC/HUNT				WELL #:		4	RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537						
10	420 N	420	-0-		-0-		-0-		28 1	1	392	3	N	-0-					47
11	383 N	383	-0-		-0-		-0-		351 3	3	32	9	N	29	12	1			64
12	517 N	517	-0-		-0-		-0-		50 1	1	431	3	N	33	42	1			55
01	436 N	436	-0-		-0-		-0-		36 9	1	378	3	N	8	3	1			60
02	420 N	396	-0-		-24		-0-		9 9	1									
*03	274 N	274	-0-		-0-		-0-		370 3	3	26	9	N	24	29	1			55
									272 3	3	2	9	N	2	8	1			49
MAHALITC/HUNT				WELL #:		6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341						
10	628 N	628	-0-		-0-		-0-		42 1	1	584	3	N	2	2	8			35
11	660 N	603	-0-		-57		-0-		2 9	1	42	9	N	38	13	1			60
12	1147 N	777	-0-		-370		-0-		561 3	3	660	3	N	36	45	1			51
01	755 N	755	-0-		-0-		-0-		77 1	1									
*02	893 N	893	-0-		-0-		-0-		40 9	1	658	3	N	11	4	1			58
*03	643 N	643	-0-		-0-		-0-		85 1	1									
									12 9	1	32	9	N	29	31	1			56
									861 3	3	4	9	N	4	12	1			48
MAHALITC/HUNT				WELL #:		8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621						
10	4632 X	4632	-0-		-0-		-0-		307 1	1	4290	3	N	32	14	8			72
11	3000 N	3067	-0-		67		67		35 9	1									
12	3983 X	3916	-0-		-67		-0-		3012 3	3	55	9	N	50	13	1			109
01	2945 X	2347	-0-		-598		-0-		400 1	1	3428	3	N	80	76	1			113
02	2660 X	1103	-0-		-1557		-0-		88 9	1	2025	3	N	55	17	1			151
03	2285 X	1029	-0-		-1256		-0-		261 1	1									
									61 9	1	33	9	N	30	38	1			143
									1070 3	3	7	9	N	6	17	1			132
MAHALITC/HUNT				WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
						RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11485	-	12506				
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
10	4526 X	1394	-0-	-3132	-0-		90 45	1 9	1259	3	Y		41		15	1	6	8	88
11	4260 X	723	-0-	-3537	-0-		687	3	36	9	Y		33		7	1			114
12	3782 X	891	-0-	-2891	-0-		90 34	1 9	767	3	Y		31		29	1			116
01	1829 X	912	-0-	-917	-0-		99 45	1 9	768	3	Y		41		5	1			152
02	1372 X	571	-0-	-801	-0-		545	3	26	9	Y		24		18	1			158
*03	731 X	731	-0-	-0-	-0-		719	3	12	9	Y		11		10	1			159
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.11574	-	12527				
10	4402 X	4083	-0-	-319	-0-		269 55	1 9	3759	3	Y		50		50	8			124
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-		6667	3	10	9	Y		9		7	1			126
12	4371 X	1367	-0-	-3004	-0-		139 30	1 9	1198	3	Y		27		65	1			88
01	4092 X	361	-0-	-3731	-0-		40 7	1 9	314	3	Y		6		10	1			84
02	3976 X	886	-0-	-3090	-0-		752	3	134	9	Y		122		22	1			184
*03	821 X	821	-0-	-0-	-0-		781	3	40	9	Y		36		27	1			193
ANDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	180390	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL	DEPTH	14347	PERF.11783	-	13363				
10	4092 X	3779	-0-	-313	-0-		241 171	1 9	3367	3	Y		155		240	1			58
11	3960 X	2797	-0-	-1163	-0-		2653	3	144	9	Y		131		7	1			182
12	3844 X	3737	-0-	-107	-0-		373 167	1 9	3197	3	Y		152		233	1			101
01	3844 X	3657	-0-	-187	-0-		402 142	1 9	3113	3	Y		129		21	1			209
02	3472 X	3090	-0-	-382	-0-		2949	3	141	9	Y		128		214	1			123
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		3136	3	136	9	Y		124		23	1			224
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID ->	180715	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.11546	-	13470				
10	4278 X	4171	-0-	-107	-0-		267 161	1 9	3743	3	Y		146		227	1	9	8	44
11	4140 X	3729	-0-	-411	-0-		3580	3	149	9	Y		135		7	1			172
12	4278 X	3653	-0-	-625	-0-		366 154	1 9	3133	3	Y		140		60	1			252
01	4216 X	3851	-0-	-365	-0-		423 149	1 9	3279	3	Y		135		200	1			187
02	3780 X	3135	-0-	-645	-0-		2996	3	139	9	Y		126		217	1			96
*03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-		3575	3	136	9	Y		124		31	1			189
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	180812	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.11540	-	12596				
10	775 N	544	-0-	-231	-0-		36 4	1 9	504	3	Y		4		2	1	1	8	144
11	570 N	502	-0-	-68	-0-		481	3	21	9	Y		19		7	1			156
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-		62 37	1 9	524	3	Y		34		26	1			164
01	558 N	540	-0-	-18	-0-		60 12	1 9	468	3	Y		11		3	1			172
02	616 N	568	-0-	-48	-0-		514	3	54	9	Y		49		18	1			203
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-		600	3	19	9	Y		17		14	1			206

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL	DEPTH	13555	PERF.10922 - 12478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	Y	-0-	92
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	344	3	23	9	Y	21	106
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	45	126
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	50	9					
						47	1	364	3	Y	31	154
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	34	9					
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	430	3	17	9	Y	15	152
						455	3	6	9	Y	5	150

ANDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13343 - 13403
10	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	118	1	1658	3	Y	125	206
						138	9					
11	2340 N	1614	-0-	-726	-0-	1493	3	121	9	Y	110	129
12	3100 N	3115	-0-	15	15	306	1	2623	3	Y	169	252
						186	9					
01	2366 N	2351	-0-	-15	-0-	254	1	1964	3	Y	121	180
						133	9					
*02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2310	3	97	9	Y	88	239
*03	1000 N	2380	-0-	1380	1380	2273	3	107	9	Y	97	125

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH	12217	PERF.11706 - 12165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH	13600	PERF.10466 - 12548
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	20	1	274	3	Y	37	17
						41	9					
11	420 N	57	-0-	-363	-0-	37	3	20	9	Y	18	28
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	477	3	Y	44	49
						48	9					
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	106	1	821	3	Y	28	73
						31	9					
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	527	3	55	9	Y	50	44
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	566	3	46	9	Y	42	67

DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533 - 12588
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	Y	76	50
						84	9					
11	540 N	434	-0-	-106	-0-	365	3	69	9	Y	63	106
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	Y	67	148
						74	9					
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	55	1	424	3	Y	48	193
						53	9					
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	400	3	79	9	Y	72	248
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	458	3	56	9	Y	51	125

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROCKING "M"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
							RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11518	-	11552		
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
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-			123 195	1 9	1724	3	Y	177	175	1	30	8	45
11	450	N	348	-0-	-102	-0-			348	3			Y	-0-	7	1			38
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-			138	1	1177	3	Y	44	30	1			52
01	1891	N	693	-0-	-1198	-0-			48 76	9 1	588	3	Y	26	5	1			73
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-			29 1353	9 3	63	9	Y	57	81	1			49
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-			677	3	47	9	Y	43	21	1			71
KRUEGER				WELL #:		8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11500	-	12570		
10	31	N	18	-0-	-13	-0-			1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-			6	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-			2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-			14 1	1 4	172	3	Y	-0-					-0-
*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-
DUNCAN "A"				WELL #:		7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10473	-	10543		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ANDERSON				WELL #:		7	RRCID ->	187142	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	11538	-	13381		
10	3658	X	3530	-0-	-128	-0-			218 265	1 9	3047	3	Y	241	266	1	40	8	100
11	3480	X	2558	-0-	-922	-0-			2424	3	134	9	Y	122	7	1			215
12	3627	X	3269	-0-	-358	-0-			325 155	1 9	2789	3	Y	141	226	1			130
01	3627	X	3106	-0-	-521	-0-			341 121	1 9	2644	3	Y	110	18	1			222
02	3276	X	3005	-0-	-271	-0-			2904	3	101	9	Y	92	219	1			95
*03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-			3137	3	179	9	Y	163	51	1			207
KRUEGER				WELL #:		12	RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.	11455	-	13372		
10	3100	N	4689	-0-	1589	5208			277 237	1 9	4175	3	Y	215	135	1			213
11	10699	X	5491	-0-	-5208	-0-			348 204	1 9	4939	3	Y	185	152	1			246
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-			367 145	1 9	5153	3	Y	132	261	1			117
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-			239 10	1 4	2898	3	Y	176	211	1			82
*02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-			170 111	1 9	1932	3	Y	101	114	1			69
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-			281 125	1 9	3610	3	Y	114	82	1			101

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 187438	COMPL. DATE 02/23/2015	TOTAL	DEPTH 13515	PERF.10440	- 10998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KRUEGER				WELL #: 10	RRCID -> 189059	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL	DEPTH 13627	PERF.11560	- 12951				
10	6510 X	6219	-0-	-291	-0-	383 55	1 9	5781	3	Y	50	44	1	70
11	6300 X	4796	-0-	-1504	-0-	313 31	1 9	4452	3	Y	28	37	1	61
12	6510 X	4947	-0-	-1563	-0-	323 91	1 9	4533	3	Y	83	98	1	46
01	6510 X	5265	-0-	-1245	-0-	390 16	1 4	4723	3	Y	124	120	1	50
02	5880 X	4667	-0-	-1213	-0-	373 66	1 9	4228	3	Y	60	67	1	43
03	5890 X	5794	-0-	-96	-0-	406 167	1 9	5221	3	Y	152	87	1	108
MAHALITC/HUNT				WELL #: 9	RRCID -> 193087	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11608	- 12068				
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	43	3	N	6	6	8	46
11	300 N	55	-0-	-245	-0-	19	3	36	9	N	33	13	1	66
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	29	37	1	58
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			63
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	21	26	1	58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1	52
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY FORGASON DEEP GAS UNIT				606617 WELL #: 3	RRCID -> 280132	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL	DEPTH 16042	PERF.12620	- 13226				
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TMR EXPLORATION, INC. OBENHAUS GAS UNIT				834097 WELL #: 2	RRCID -> 171196	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.10380	- 11640				
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	2 15	1 9	42	2	N	14			123
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-			123
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			123
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 19	1 9	18	2	N	17	6	1	134
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

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #:		1	RRCID -> 175518	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL	DEPTH 12541	PERF.11528 - 11839					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	2	N	-0-			26
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	5	1	124	2	N	-0-			33
						8	9							
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	N	-0-			33
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-	2	1	38
						8	9							
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

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177312	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL	DEPTH 13211	PERF.11470 - 12574					
10	11842 X	9687	-0-	-2155	-0-	325	1	9062	2	N	273	213	1	195
						300	9							
11	11580 X	5344	-0-	-6236	-0-	199	1	5072	2	N	66	9	1	252
						73	9							
12	11966 X	1954	-0-	-10012	-0-	76	1	1876	2	N	2	1	1	253
						2	9							
01	11966 X	2133	-0-	-9833	-0-	81	1	1987	2	N	59			312
						65	9							
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

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10314 - 11766					
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	94	1	2627	2	N	110	194	1	56
						121	9							
11	3000 N	3763	-0-	763	763	138	1	3525	2	N	91	18	1	129
						100	9							
12	3100 N	2387	-0-	-713	50	91	1	2244	2	N	47	14	1	162
						52	9							
01	3195 X	3145	-0-	-50	-0-	121	1	2948	2	N	69	32	1	199
						76	9							
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	117	1	2439	2	N	67	202	1	64
						74	9							
*03	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	88	1	1966	2	N	60	29	1	95
						66	9							

SCHWEINLE		WELL #:		3	RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL	DEPTH 13560	PERF.10338 - 10560					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWEINLE		WELL #:		2	RRCID -> 179671	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL	DEPTH 14625	PERF.11081 - 12856					
10	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	342	1	9544	2	N	24	161	1	88
						26	9							
11	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	306	1	7800	2	N	79	15	1	152
						87	9							
12	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	353	1	8745	2	N	31	11	1	172
						34	9							
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	304	1	7432	2	N	50	21	1	201
						55	9							
02	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	296	1	8240	2	N	50	12	1	239
						55	9							
*03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	394	1	8818	2	N	57	26	1	270
						63	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. REYNOLDS "B"				//CONT.// 10519 750 834097 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
					RRCID -> 179769	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.10388	- 10444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE				WELL #:	5	RRCID -> 180452	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL	DEPTH 13338	PERF.11560	- 12650					
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	125 8 9	3471 2	N	7	32 1						147
11	3240 X	2813	-0-	-427	-0-	104 44 9	2665 2	N	40	13 1						174
12	3286 X	2414	-0-	-872	-0-	92 46 9	2276 2	N	42	15 1						201
01	3410 X	2666	-0-	-744	-0-	101 94 9	2471 2	N	85	216 1						70
02	3080 X	2720	-0-	-360	-0-	98 73 9	2549 2	N	66	16 1						120
03	3596 X	3009	-0-	-587	-0-	126 66 9	2817 2	N	60	29 1						151
SCHWEINLE				WELL #:	4	RRCID -> 180455	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.10654	- 12094					
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	6 1	170 2	N	-0-							87
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	6 1	160 2	N	-0-							87
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	N	-0-							87
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	N	-0-							87
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
SCHWEINLE				WELL #:	6	RRCID -> 180825	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL	DEPTH 13148	PERF.11452	- 12560					
10	2697 X	2640	-0-	-57	-0-	86 150 9	2404 2	N	136	210 1						120
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	109 54 9	2773 2	N	49	16 1						153
12	2697 X	2416	-0-	-281	-0-	91 58 9	2267 2	N	53	19 1						187
01	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	94 135 9	2308 2	N	123	210 1						100
02	2436 X	2407	-0-	-29	-0-	92 87 9	2228 2	N	79	20 1						159
03	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	111 81 9	2490 2	N	74	40 1						193
KRENEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 182017	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10242	- 11810					
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	75 1	2093 2	N	-0-	11 1						155
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	82 40 9	2089 2	N	36	11 1						180
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	72 25 9	1791 2	N	23	8 1						195
01	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	67 8 9	1647 2	N	7	5 1						197
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	65 42 9	1913 2	N	38	14 1						221
*03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	106 11 9	2368 2	N	10	185 1						46

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"														
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 834097														
WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	138 1	1800 2	Y	94	127 1			120	
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	103 9	1678 2	Y	69				189	
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	148 1	1676 2	Y	106	123 1			172	
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	76 9	1764 2	Y	167	248 1			91	
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	177 1	1693 2	Y	96				187	
*03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	117 9	1886 2	Y	110	238 1			59	
						193 1								
						184 9								
						221 1								
						106 9								
						242 1								
						121 9								
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840														
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	51 1	668 2	Y	31	42 1			38	
11	990 N	667	-0-	-323	-0-	34 9	590 2	Y	23				61	
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	52 1	651 2	Y	37	41 1			57	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	25 9	805 2	Y	56	83 1			30	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	69 1	644 2	Y	33				63	
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41 9	733 2	Y	36	79 1			20	
						88 1								
						62 9								
						84 1								
						36 9								
						94 1								
						40 9								
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772														
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 2	Y	-0-				-0-	
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29 1	328 2	Y	-0-				-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38 1	354 2	Y	-0-				-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36 1	324 2	Y	-0-				-0-	
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-	
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400														
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	99 1	1290 2	Y	-0-				-0-	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	88 1	1001 2	Y	6				6	
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	7 9	972 2	Y	4	4 1			6	
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	103 1	1012 2	Y	5	8 1			3	
02	1036 N	1024	-0-	-12	-0-	4 9	903 2	Y	3				6	
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	111 1	961 2	Y	4	8 1			2	
						6 9								
						118 1								
						3 9								
						123 1								
						4 9								

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	11807	-0-	-0-	8707	19638		403 146	1 9	11258	2	N	133	57	1			181
11	30898 X	11260	-0-	-0-	-19638	-0-		420 112	1 9	10728	2	N	102	218	1			65
12	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	-0-		385 95	1 9	9554	2	N	86	31	1			120
01	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	-0-		346 118	1 9	8451	2	N	107	53	1			174
02	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	-0-		336 125	1 9	8130	2	N	114	203	1			85
*03	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	-0-		409 122	1 9	9160	2	N	111	58	1			138
LOVELL-SHWAB			WELL #: 1			RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LOVELL-SHWAB			WELL #: 2			RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994						
10	62 N	32	-0-	-0-	-30	-0-		2	1	30	2	Y	-0-					2
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	Y	-0-					2
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	44	2	Y	1		1	1		2
								1	9									
01	31 N	5	-0-	-0-	-26	-0-		4	2	1	9	Y	1					3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	25	2	Y	1					4
								1	9									
03	62 N	28	-0-	-0-	-34	-0-		3	1	24	2	Y	1		2	1		3
								1	9									
KRENEK-HEYNE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292						
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		562	2	13	9	N	12					191
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		525	2			N	-0-					191
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		597	2	10	9	N	9					200
01	589 N	500	-0-	-0-	-89	-0-		498	2	2	9	N	2					202
02	504 N	460	-0-	-0-	-44	-0-		450	2	10	9	N	9					211
03	620 N	361	-0-	-0-	-259	-0-		359	2	2	9	N	2					213
SCHWEINLE			WELL #: 8			RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"														
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 834097														
WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	27 1	346 2	Y			15	21 1		19
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 9	324 2	Y			12			31
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29 1	273 2	Y			18	20 1		29
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	13 9	261 2	Y			27	41 1		15
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	29 1	200 2	Y			16			31
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	30 9	222 2	Y			19	40 1		10
						26 1								
						18 9								
						28 1								
						21 9								

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924														
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	37 1	1033 2	N			43	10 1		166
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47 9	827 2	N			26	5 1		187
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	32 1	739 2	N			18	3 1		202
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	29 9	706 2	N			8	188 1		22
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30 1	614 2	N			22	5 1		39
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20 9	582 2	N			21	10 1		50
						29 1								
						9 9								
						28 1								
						24 9								
						26 1								
						23 9								

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422														
10	3100 N	3449	-0-	349	357	119 1	3330 2	N			-0-	9 1		150
11	3000 N	3180	-0-	180	537	120 1	3054 2	N			5	5 1		150
12	3100 N	2763	-0-	-337	200	6 9	2635 2	N			20	7 1		163
01	3100 X	2650	-0-	-450	-0-	106 1	2530 2	N			15	12 1		166
02	2800 X	2651	-0-	-149	-0-	22 9	2539 2	N			10	4 1		172
03	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	103 1	2701 2	N			10	9 1		173
						17 9								
						101 1								
						11 9								
						121 1								
						11 9								

SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374														
10	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	361 1	10075 2	N			180	282 1		51
11	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	198 9	9518 2	N			319	234 1		136
12	9393 X	9107	-0-	-286	-0-	373 1	8588 2	N			156	53 1		239
01	10633 X	9409	-0-	-1224	-0-	351 9	8719 2	N			304	297 1		246
02	9604 X	8215	-0-	-1389	-0-	347 1	7701 2	N			152	242 1		156
*03	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	172 9	10296 2	N			288	295 1		149
						356 1								
						334 9								
						347 1								
						167 9								
						460 1								
						317 9								

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE														
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 834097														
WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	328 1	9158 2	N	82	34 1			215	
11	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	90 9	8774 2	N	71	205 1			81	
12	8711 X	8560	-0-	-151	-0-	78 9	8168 2	N	56	20 1			117	
01	9300 X	9074	-0-	-226	-0-	330 1	8666 2	N	49	40 1			126	
02	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	62 9	7948 2	N	124	184 1			66	
03	9579 X	9244	-0-	-335	-0-	354 1	8782 2	N	64	30 1			100	
						54 9								
						345 1								
						136 9								
						392 1								
						70 9								
BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY GRISHAM														
10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
WYSE														
WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
03	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														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16														
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION DYBALA G.U.														
10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
747012														
WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409												
SEBASTIAN				WELL #: 1	RRCID -> 266051	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8298	-	8308						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	621	1			61
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					108
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					232
01	4077 R	4077	-0-	-0-	-0-	2436	2	1641	9	N	1492	1580	1			144
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
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599												
STATE LEASE 103229				WELL #: 1 U	RRCID -> 235321	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 6932	-	6947						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)				11653 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
BLACK POOL ENERGY, LP				072712												
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4				WELL #: 1	RRCID -> 224098	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10040	-	10442						
10	8153 #	7213	-0-	-940	-0-	18 1	7172 2			N	21					207
						23 9										
11	7890 #	7068	-0-	-822	-0-	7042 2	26 9			N	24					231
12	8153 #	7172	-0-	-981	-0-	7135 2	37 9			N	34					265
01	8091 #	6339	-0-	-1752	-0-	571 1	5723 2			N	41					306
						45 9										
02	7111 R	7111	-0-	-0-	-0-	60 1	6993 2			N	53					359
						58 9										
*03	7167 R	7167	-0-	-0-	-0-	81 1	7053 2			N	30					389
						33 9										
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 440-L				WELL #: H 1	RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7384	-	7392						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8250	-	8257
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7549	-	7552
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)				11667 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342																		
STATE TRACT 440-L				WELL #:	3 C	RRCID ->	119910	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	7209 - 8021									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)				11667 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342																		
440 L UNIT				WELL #:	4023	RRCID ->	157582	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	6946 - 6968									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)				11667 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342																		
440 L UNIT				WELL #:	K 1	RRCID ->	169862	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7337 - 7359									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	68423	-0-	-0-				N		N	NO RPT					1	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	68423	-0-	-0-				N		N	NO RPT					1	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	68423	-0-	-0-				N		N	NO RPT					1	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	68423	-0-	-0-				N		N	NO RPT					1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	68423	-0-	-0-				N		N	NO RPT					1	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	68423	-0-	-0-				N		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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					78	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					78	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					78	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					78	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					78	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					78	
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)				11667 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342																		
440 L UNIT				WELL #:	4012	RRCID ->	040826	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	7970 - 8010									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
440 L UNIT (NW)				WELL #:	4022 U	RRCID ->	061034	COMPL. DATE	10/22/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)											CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																					
440-L UNIT																					
WELL #: 1F											RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
440-L UNIT											WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
440-L UNIT											WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
440-L UNIT											WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
440L UNIT											WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)											11681 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.											130342										
STATE TRACT 446 L-NW											WELL #: 7 U		RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L-NW															11681 142 130342 WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
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																							
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L NW															11681 284 130342 WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L N.W.															11681 300 130342 WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656															11681 330 130342 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./															11681 426 130342 WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
STATE TRACT 446L N. W.															WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723																													
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																							

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L-NW										//CONT.// 11681 426 130342 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
										8L		RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8721 - 8731			
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
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 446-L (NW)										WELL #:		9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7839 - 7909	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 568 130342 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
										2 U		RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6954 - 6987			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 710 130342 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
										6 L		RRCID -> 041037		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8270 - 8293			
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 446/NW										WELL #:		7 L		RRCID -> 078399		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 8226 - 8276	
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 852 130342 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
										2 L		RRCID -> 040909		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 7476 - 7529			
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)				11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599						
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7250 - 7310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323				WELL #:	3	RRCID -> 104741	COMPL. DATE 01/14/1983	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 6924 - 6952
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #:	2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7508 - 7542
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651						
KURATI				WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538 - 2768
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHICHA				WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742 - 2784
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI				WELL #:	6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043 - 2048
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE CLEARLY PETROLEUM, LLC WEIDO			//CONT.// 12306 001 159651 WELL #: 6			ASSOCIATED RRCID -> 181164			49B COMPL. DATE 08/05/2000			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTISON			WELL #: 1			RRCID -> 189177			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN			WELL #: 33			RRCID -> 197859			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WANDER, V. E.			WELL #: 2			RRCID -> 200385			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE CLEARLY PETROLEUM, LLC WEIDO				//CONT.// 12306 001 159651 WELL #: 12		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH		3578		PERF. 1487 - 1490						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
PORTANOVA "A"				WELL #: 17		RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH		3291		PERF. 2888 - 2900				
10		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEIDO				WELL #: 10		RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH		3595		PERF. 2350 - 2354				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEIDO				WELL #: 11		RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		3609		PERF. 3160 - 3520				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOSTICK, DAN ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH		3250		PERF. 1862 - 1880				
10		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILPITZ HEIRS				WELL #: 11		RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH		2500		PERF. 2130 - 2146				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
DENVER ENERGY EXPLORATION, LLC				216456						
JULIE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 179226	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 2015 - 2053	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162						
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 188467	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 1173 - 1186	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244						
HARRISON ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 1740 - 1745	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287						
STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 1674 - 1756	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KATHY		WELL #:		3	RRCID -> 281210	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 1726 - 1732	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROOKSHIRE														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.														
GARRETT-COLE														
WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676														
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JR RESOURCES, INC.														
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE														
WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
LOW BURGHER														
WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - PLUGGED 12/13/16														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
STOWE														
WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOWE														
WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOOMEY														
WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459							
KOO MEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KOO MEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STANOTEX, LLC		813990									
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 889 - 891	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510			NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID -> 185064		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2958 - 2968	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2264 - 2268	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
10	93 X	66	-0-	-27	-0-	66	2				52
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						52
12	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	2				52
01	93 X	63	-0-	-30	-0-	63	2				52
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-						52
*03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2				52

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN												CNTY: WHARTON								
//CONT.//												12599 700 453170								
WELL #: 1 R												RRCID -> 171407								
COMPL. DATE 09/04/1998												TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		5363 X	5227	-0-	-0-	-136	-0-	650	1	15 9	4562	2	N	14	195	1			211	
11		5190 X	4422	-0-	-0-	-768	-0-	650	1	18 9	3754	2	N	16					227	
12		5518 X	2950	-0-	-0-	-2568	-0-	375	1	31 9	2544	2	N	28					255	
01		5518 X	5247	-0-	-0-	-271	-0-	650	1	37 9	4560	2	N	34					289	
02		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	39 9	4914	2	N	35					324	
03		5239 X	5093	-0-	-0-	-146	-0-	650	1	33 9	4410	2	N	30					354	
KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN												455775								
WELL #: 1												RRCID -> 157722								
COMPL. DATE 02/15/1996												TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718								
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2	8 9	N	7							82	
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	7 9	N	6							88	
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	10 9	N	9							97	
01		651 N	638	-0-	-0-	-13	-0-	626	2	12 9	N	11							108	
02		644 N	509	-0-	-0-	-135	-0-	501	2	8 9	N	7							115	
03		682 N	585	-0-	-0-	-97	-0-	582	2	3 9	N	3							118	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL												531085								
WELL #: 4												RRCID -> 133846								
COMPL. DATE 09/21/1989												TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN												891175								
WELL #: 1												RRCID -> 132300								
COMPL. DATE 10/06/1989												TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720								
10		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	22 9	5844	2	Y	20	165	1			64	
11		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	48 9	3824	2	Y	44					108	
12		4185 X	1453	-0-	-0-	-2732	-0-	195	1	20 9	1238	2	Y	18					126	
01		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	44 9	6334	2	Y	40					166	
02		6328 X	4191	-0-	-0-	-2137	-0-	226	1	45 9	3920	2	Y	41					207	
*03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	20 9	4823	2	Y	18	178	1			47	
RASMUSSEN												WELL #: 2								
RRCID -> 235539												COMPL. DATE 07/12/2008								
TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735																				
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-						-0-	
11		1170 N	1054	-0-	-0-	-116	-0-	61	1	993	2	Y	-0-						-0-	
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	721	2	Y	-0-						-0-	
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-						-0-	
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	Y	-0-						-0-	
*03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-						-0-	

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
ARABIAN				WELL #: 1	RRCID -> 231765	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 3831 - 3837			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030 #	3325	-0-	-705	-0-	3325 2		N	-0-			-0-
11	3900 #	2361	-0-	-1539	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
12	4030 #	2607	-0-	-1423	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
01	3565 #	2046	-0-	-1519	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
02	2996 #	1211	-0-	-1785	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
03	3317 #	2237	-0-	-1080	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DAWDY				WELL #: 1RE	RRCID -> 242416	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF. 9492 - 9498			
10	4123 #	3466	-0-	-657	-0-	3426 2	40 9	N	36			99
11	4050 #	3262	-0-	-788	-0-	3217 2	45 9	N	41			140
12	4185 #	3322	-0-	-863	-0-	3277 2	45 9	N	41			181
01	4185 #	3328	-0-	-857	-0-	3243 2	85 9	N	77			258
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
BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
FAMCOR OIL, INC.				261273								
KRIEGER, ROOTH				WELL #: 1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8271 - 8280	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
LEWIS				WELL #: 2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 12184 - 12191			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)				12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
BASS GU				WELL #: 2	RRCID -> 229708	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH	13644	PERF. 12800 - 13523			
10	2821 X	2122	-0-	-699	-0-	495 1	1627 2	Y	-0-			2
11	2730 X	2156	-0-	-574	-0-	548 1	1608 2	Y	-0-			2
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	598 1	2431 2	Y	-0-	2 1		-0-
01	2976 X	1793	-0-	-1183	-0-	1793 2		Y	-0-			-0-
*02	2688 X	1807	-0-	-881	-0-	1807 2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	1850	-0-	-1188	-0-	1850 2		Y	-0-			-0-
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU				WELL #: 1	RRCID -> 233773	COMPL. DATE 04/03/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 12397 - 12656			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)													CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
EOG RESOURCES, INC.																
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU																
WELL #: 2													RRCID -> 235008		COMPL. DATE 02/19/2008	
													TOTAL DEPTH 13700		PERF.12814 - 13536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	94	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU													WELL #: 3		RRCID -> 257935	
													COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13995	
													PERF.12715 - 12756			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
FORTUNE RESOURCES LLC													WELL #: 1		RRCID -> 177130	
BADOUH, E. M. HEIRS													COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500	
													PERF.12332 - 12372			
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	662	1	2270	2	Y	-0-					159
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	601	1	2136	2	Y	-0-					159
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	647	1	2206	2	Y	-0-	129	1			30
01	2821 X	1766	-0-	-1055	-0-	1766	2			Y	-0-	20	7			10
*02	2548 X	1789	-0-	-759	-0-	1780	2	9	9	Y	8					18
03	2852 X	1808	-0-	-1044	-0-	1800	2	8	9	Y	7					25
BADOUH, E. M. HEIRS													WELL #: 2		RRCID -> 179728	
													COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500	
													PERF.12082 - 12403			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	47	1		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	7		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LEWIS													WELL #: 1		RRCID -> 185153	
													COMPL. DATE		N/A	
													TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839	
10	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	2051	1	7024	2	Y	3					54
11	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	1991	1	6676	2	Y	28					82
12	7099 X	6925	-0-	-174	-0-	1941	1	4984	2	Y	-0-					-0-
01	7099 X	3660	-0-	-3439	-0-	3660	2			Y	-0-	25	7			57
*02	6412 X	3702	-0-	-2710	-0-	3688	2	14	9	Y	13					70
03	8184 X	3711	-0-	-4473	-0-	3700	2	11	9	Y	10					80
BASS GU													WELL #: 1		RRCID -> 185846	
													COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500	
													PERF.12187 - 13058			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	688	-0-	688	-0-	688	2	2	9	Y	2					2
*02	14B2 EXT	695	-0-	695	-0-	1383	2	3	9	Y	3					5
03	14B2 EXT	700	-0-	700	-0-	2083	2	700	2	Y	-0-					5

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE RESOURCES LLC															
BADOUH, E. M. HEIRS															
WELL #: 3												RRCID -> 188124			
NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL												DEPTH 13900			
PERF.12738 - 13105															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5766 X	4881	-0-	-885	-0-	1102	1	3779	2	Y	-0-				14
11	5580 X	4886	-0-	-694	-0-	1073	1	3813	2	Y	-0-				14
12	5766 X	4660	-0-	-1106	-0-	1053	1	3588	2	Y	17	11	1		20
01	5642 X	2300	-0-	-3342	-0-	2300	2			Y	-0-	10	7		10
*02	4984 X	2327	-0-	-2657	-0-	2318	2	9	9	Y	8				18
03	4619 X	2408	-0-	-2211	-0-	2400	2	8	9	Y	7				25
LEWIS												WELL #: 2			
RRCID -> 190214												COMPL. DATE 05/30/2009			
TOTAL												DEPTH 14750			
PERF.12184 - 12966															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-				6
*02	14B2 EXT	703	-0-	703	1398	700	2	3	9	Y	3				9
03	14B2 EXT	707	-0-	707	2105	700	2	7	9	Y	6				15
BASS GU												WELL #: 3			
RRCID -> 245439												COMPL. DATE 10/23/2008			
TOTAL												DEPTH 13700			
PERF.12834 - 13398															
10	2480 X	1967	-0-	-513	-0-	459	1	1508	2	Y	-0-				1
11	3030 X	542	-0-	-2488	-0-	138	1	404	2	Y	-0-				1
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	732	1	2976	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	3348 X	804	-0-	-2544	-0-	804	2			Y	-0-				-0-
*02	3024 X	810	-0-	-2214	-0-	810	2			Y	-0-				-0-
03	3720 X	900	-0-	-2820	-0-	900	2			Y	-0-				-0-
BASS GU												WELL #: 4			
RRCID -> 249567												COMPL. DATE 01/09/2009			
TOTAL												DEPTH 13650			
PERF.12798 - 13438															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BASS GU												WELL #: 5			
RRCID -> 249824												COMPL. DATE 12/29/2011			
TOTAL												DEPTH 13476			
PERF.12284 - 12506															
10	14756 X	10701	-0-	-4055	-0-	661	1	10016	2	Y	22				113
11	14280 X	8011	-0-	-6269	-0-	658	1	7276	2	Y	70				183
12	15345 X	4901	-0-	-10444	-0-	393	1	4473	2	Y	32	153	1		62
01	15345 X	7245	-0-	-8100	-0-	7245	2			Y	-0-	46	7		16
*02	13860 X	4392	-0-	-9468	-0-	4362	2	30	9	Y	27				43
03	10695 X	4424	-0-	-6271	-0-	4400	2	24	9	Y	22				65
LEWIS												WELL #: 3			
RRCID -> 249847												COMPL. DATE 05/27/2009			
TOTAL												DEPTH 13477			
PERF.13078 - 13360															
10	899 X	664	-0-	-235	-0-	150	1	512	2	Y	2				56
11	870 X	623	-0-	-247	-0-	139	1	466	2	Y	16				72
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	147	1	377	2	Y	-0-				-0-
01	651 N	148	-0-	-503	-0-	148	2			Y	-0-	15	7		57
*02	588 N	163	-0-	-425	-0-	149	2	14	9	Y	13				70
03	527 N	167	-0-	-360	-0-	150	2	17	9	Y	15				85

OIL AND GAS DIVISION

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	
10	1286 N	268	-0-	-1018	-0-	152	1	116	2	Y	-0-			-0-	
11	420 N	240	-0-	-180	-0-	93	1	147	2	Y	-0-			-0-	
12	434 N	12	-0-	-422	-0-	8	1	4	2	Y	-0-			-0-	
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	15	1	200	2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	1			Y	-0-			-0-	
RICHARDSON HEIRS													WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863		
10	0	-0-	-0-	-0-	5608					N	152	180	1	147	
11	0	-0-	-0-	-0-	5608					N	118	182	1	83	
12	0	-0-	-0-	-0-	5608					N	202	180	1	105	
01	0	-0-	-0-	-0-	5608					N	148	180	1	73	
02	0	-0-	-0-	-0-	5608					N	54			127	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5608					N	3			130	
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															
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	823	3	46	9	Y	42	62	1	4	
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	877	3	34	9	Y	31	25	1	10	
12	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	986	3	35	9	Y	32	42	1	-0-	
01	868 N	674	-0-	-194	-0-	649	3	25	9	Y	23	19	1	4	
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	
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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FIVE-JAB, INC.															
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF. 11396 - 11400															
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	278	3	317	9	N	288	190	1	98	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	373	1	49	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	247	3	154	9	N	140	189	1	-0-	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	204	3	636	9	N	578	558	1	20	
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-	
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS													WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10976 - 10995		
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	561	3	103	9	Y	94	135	1	237	
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	530	3	117	9	Y	106	74	1	269	
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	532	3	102	9	Y	93	66	1	296	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	446	3	109	9	Y	99	69	1	326	
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	

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 LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-		5 3	2 9	Y		2	3 1		57
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		5 3	2 9	Y		2	1 1		58
12		31 N	11	-0-	-20	-0-		9 3	2 9	Y		2	1 1		59
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		8 3	2 9	Y		2	2 1		59
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		5 3	7 9	Y		6	5 1		60
03		11 N	10	-0-	-1	-0-		8 3	2 9	Y		2	2 1		60

ARCO FEE SEC. 83					WELL #:	1	RRCID ->	126181	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11041	- 11049
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-		40 3	44 9	Y		40	58 1		92
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-		254 3	46 9	Y		42	29 1		105
12		372 N	86	-0-	-286	-0-		39 3	47 9	Y		43	30 1		118
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-		215 3	37 9	Y		34	24 1		128
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		247 3	34 9	Y		31	26 1		133
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-		267 3	34 9	Y		31	28 1		136

ARCO FEE DIAMOND					WELL #:	2R	RRCID ->	127227	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL	DEPTH	11182	PERF.11031	- 11052
10		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-		11676 3	548 9	N		498	533 1		48
11		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-		10200 3	583 9	N		530	543 1		35
12		12803 X	10991	-0-	-1812	-0-		10432 3	559 9	N		508	543 1		-0-
01		12803 X	8798	-0-	-4005	-0-		8299 3	499 9	N		454	370 1		84
02		11564 X	9977	-0-	-1587	-0-		9544 3	433 9	N		394	354 1		124
03		12214 X	10541	-0-	-1673	-0-		10064 3	477 9	N		434	358 1		200

ARCO FEE DIAMOND					WELL #:	4	RRCID ->	128226	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.11036	- 11050
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

ARCO FEE SECTION 83					WELL #:	2	RRCID ->	185585	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10974	- 11000
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			110

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

BP AMERICA A-38					WELL #:	2	RRCID ->	255959	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.11052	- 11130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2			71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2			73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1			76

BUNA, WEST (WILCOX)														
FIVE-JAB, INC.														
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS														
WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1107	3	129	9	Y	117	168	1	111
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	999	3	122	9	Y	111	77	1	145
12	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1043	3	131	9	Y	119	85	1	179
01	1240 N	984	-0-	-256	-0-	855	3	129	9	Y	117	82	1	214
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
R & B OIL COMPANY, LLC														
HANKAMER ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
HANKAMER ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510														
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			23
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			27
HANKAMER ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042														
*10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1073	2	178	9	Y	162	180	1	75
*11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1003	2	165	9	Y	150			225
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1027	2	165	9	Y	150	195	1	180
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1061	2	138	9	Y	125	184	1	121
*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
ARCO FEE SILSBEE														
WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	465 1	675 9	2186 3	Y		614	529 1				344
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	450 1	862 9	2010 3	Y		784	891 1				237
12	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	465 1	661 9	1962 3	Y		601	529 1				309
01	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	465 1	888 9	1723 3	Y		807	889 1				227
02	2996 X	2715	-0-	-281	-0-	420 1	661 9	1634 3	Y		601	704 1				124
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
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						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUNA, WEST (14700) 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						
10	10195 R	10195	-0-	-0-	-0-	9925 3		270 9	Y		245	303 1				-0-
11	8088 R	8088	-0-	-0-	-0-	7862 3		226 9	Y		205	162 1				43
12	12028	9226	-0-	-2802	-0-	8917 3		309 9	Y		281	324 1				-0-
01	12028	6883	-0-	-5145	-0-	6668 3		215 9	Y		195	160 1				35
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
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
BUTTERMILK (FRIO 8500) 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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)				14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
BAPTIST FOUNDATION				WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10736 - 10741				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3472	3213	-0-	-259	-0-	-0-	2902	2	311	9	N	283	355	1		73
11	3428	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	2	583	9	N	530	370	1		233
12	3472	1443	-0-	-2029	-0-	-0-	1181	2	262	9	N	238	185	1		286
01	3472	2138	-0-	-1334	-0-	-0-	1713	2	425	9	N	386	383	1		289
02	3136	2008	-0-	-1128	-0-	-0-	1757	2	251	9	N	228	357	1		160
03	3472	2775	-0-	-697	-0-	-0-	2353	2	422	9	N	384	368	1		176
BUYE (LOWER COOK MTN. 3)				14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
KERR-MCGEE				WELL #: 1		RRCID -> 211128		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 14887		PERF.13906 - 14070				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KERR-MCGEE				WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13886 - 14027				
10	37014 X	34842	-0-	-2172	-0-	-0-	310	1	32730	2	N	1638	1264	1	1 8	822
							1802	9								
11	35160 X	33026	-0-	-2134	-0-	-0-	300	1	31048	2	N	1525	1742	1		605
							1678	9								
12	35836 X	32764	-0-	-3072	-0-	-0-	310	1	30730	2	N	1567	1879	1	1 8	292
							1724	9								
01	35836 X	32775	-0-	-3061	-0-	-0-	310	1	30445	2	N	1836	1452	1		676
							2020	9								
02	32368 X	28876	-0-	-3492	-0-	-0-	280	1	27046	2	N	1409	1346	1	1 8	738
							1550	9								
03	34100 X	31363	-0-	-2737	-0-	-0-	310	1	29559	2	N	1358	1759	1		337
							1494	9								
WAGNER OIL COMPANY				891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
KERR-MCGEE				WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670				
10	52049 X	49308	-0-	-2741	-0-	-0-	465	1	45345	3	N	3180	3329	1		108
							3498	9								
11	50130 X	45808	-0-	-4322	-0-	-0-	450	1	42118	3	N	2945	2672	1		381
							3240	9								
12	50716 X	45076	-0-	-5640	-0-	-0-	465	1	41403	3	N	2916	3132	1		165
							3208	9								
01	49166 X	42805	-0-	-6361	-0-	-0-	465	1	39360	3	N	2709	2754	1		120
							2980	9								
*02	47600 X	38356	-0-	-9244	-0-	-0-	420	1	35270	3	N	2424	2382	1		162
							2666	9								
*03	40982 X	40982	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	37587	3	N	2664	2572	1		254
							2930	9								
C.T. (FRI0)				14394 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688												
CAMERON - TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2894 - 2898				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C.T. (FRIO)		//CONT.//		14394 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		//CONT.//		877688							
OKINAWA, D. Z.		WELL #:		2	RRCID -> 191205	COMPL. DATE 09/02/2002	TOTAL DEPTH 3216	PERF. 3017	-	3019	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
C.T. (MIOCENE)				14394 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
QUANAH OPERATING LLC				684561							
DELTA, D. Z.		WELL #:		2	RRCID -> 179555	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 1704	-	1706	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CABALLO (PRAIRIE BELL)				14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.				120079							
GLASSCOCK E		WELL #:		1	RRCID -> 266494	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10666	-	10672	
10	6851 X	6810	-0-	-41	-0-	6434 2	376 9	N	342	740 1	402
11	6630 X	6489	-0-	-141	-0-	6217 2	272 9	N	247	191 1	458
12	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7182 2	296 9	N	269	558 1	169
01	6851 X	6491	-0-	-360	-0-	5941 2	550 9	N	500	222 1	447
02	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7003 2	729 9	N	663	577 1	533
*03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	6963 2	435 9	N	395	517 1	411
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311							
CONNOR		WELL #:		1	RRCID -> 258195	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772	-	10810	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		206
WELLS				WELL #:	1	RRCID -> 259674	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11260	-	11278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

CABALLO (PRAIRIE BELL)														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
CONNOR														
WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	3348 X	3041	-0-	-307	-0-	899	1	2043	2	N	90			204
11	3090 X	2813	-0-	-277	-0-	99	9	1931	2	N	11	144	1	71
12	3069 X	2212	-0-	-857	-0-	12	9	113	9	N	103			174
01	3069 X	1869	-0-	-1200	-0-	2099	2	47	9	N	43	31	1	186
02	2744 X	1733	-0-	-1011	-0-	1822	2	37	9	N	34	29	1	191
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	1696	2			N	NO RPT			191
WELLS														
WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
JOE POTTER														
WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875														
10	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	589	1	9400	2	N	153			310
11	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	168	9	11372	2	N	188	186	1	312
12	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	570	1	11342	2	N	215	185	1	342
*01	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	589	1	11516	2	N	188	183	1	347
*02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	237	9	9439	2	N	98	183	1	262
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	589	1			N	NO RPT			262
						207	9							
						532	1							
						108	9							
CADWALLADER (200)														
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC														
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC														
SAMUEL, R. E. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALEB (YEGUA Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC THE REAL DEAL				14725 300 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER						
WELL #:				1	RRCID -> 265710	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5324	-	5328						
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	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						
10	9672	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOFF				WELL #:	4C	RRCID -> 258593	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 4245	-	4247					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
CALLIS (FRIO 5170) 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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)										15105 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC										468971									
BATCHELDER ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 8576 - 8588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE				
0													AMT CODE	AMT CODE					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
CAMP TOWN (5200 FRIO)										15190 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
HARVEST PETROLEUM INC.										363117									
HARTBURG										WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5242 - 5248	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46				
PRIME OPERATING COMPANY										677770									
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-										WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4835 - 4845	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
CAMP TOWN (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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
C.A. DYER-PUMA										WELL #:	2	RRCID ->	279603	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7076 - 7189	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2016																			
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	2	RRCID -> 168260				COMPL. DATE 01/16/1998				TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	14			14 8	38
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						Y	5			5 8	38
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38
03	T. A.	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

STATE LEASE 108878				WELL #:	102ST	RRCID -> 262026				COMPL. DATE 04/12/2016				TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168			
10	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	28223	2	N	454	556	1	3	8	142
							499	9									
11	28155 X	28155	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	27346	2	N	463	350	1	1	8	254
							509	9									
12	28799 X	28504	-0-	-295	-0-	-0-	310	1	27648	2	N	496	349	1	2	8	399
							546	9									
01	28799 X	28583	-0-	-216	-0-	-0-	310	1	27748	2	N	477	671	1			205
							525	9									
02	26012 X	25899	-0-	-113	-0-	-0-	280	1	25176	2	N	403	358	1	1	8	249
							443	9									
*03	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	27635	2	N	372	348	1	1	8	272
							409	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					

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			

CANEEY CREEK (FRIO 5000)				15310 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DAVIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181994	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4920 - 4926
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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	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
10	18104	497	-0-	-17607	-0-	96	1	401	2	N	-0-					99
11	17520	394	-0-	-17126	-0-	394	2			N	-0-					99
12	18104	495	-0-	-17609	-0-	83	1	409	2	N	3					102
						3	9									
01	18104	442	-0-	-17662	-0-	91	1	348	2	N	3					105
						3	9									
*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
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)				15407 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557												
HAWKINS RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 175521	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6544 - 6553							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPLEN (FB-1, 1T)				15491 018	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012												
ZINN & FORMAN				WELL #:	12	RRCID -> 128227	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2850 - 2856							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)				15491 321	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012												
ZINN & FORMAN				WELL #:	1	RRCID -> 180807	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6694 - 9703							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y)				15491 322	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012												
ZINN & FORMAN				WELL #:	1	RRCID -> 169205	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6733 - 6737							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
ZINN & FORMAN		WELL #: 14	RRCID -> 147858		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 3756 - 3762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
ZINN & FORMAN		WELL #: 3	RRCID -> 183813		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 4544 - 4552	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
HUMPHREYS		WELL #: 7	RRCID -> 146786		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 3677 - 3683	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES			
KEMICK, JEROME G.		455180								
MEITZEN, B. C.		WELL #: 1	RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2737 - 2740	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
CARL REYNOLDS (2460)		15700 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
REYNOLDS		WELL #: 1	RRCID -> 208179		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2486 - 2488	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016 - P/A 11/11/16										
CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
TUCKER, T. J. UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 143072		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 20158		PERF. 10576 - 10584	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)														CNTY: GRIMES	
GALLOWAY ENERGY CO.															
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2															
WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 11850 - 11884															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1085 #	39	-0-	-1046	-0-	24	1	15	2	N	-0-			33	
11	930 #	83	-0-	-847	-0-	48	1	34	2	N	1			34	
12	155 #	90	-0-	-65	-0-	1	9	41	2	N	1			35	
01	155 #	44	-0-	-111	-0-	24	1	20	2	N	-0-			35	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			35	
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			35	
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)														CNTY: WALLER	
GALLOWAY ENERGY CO.															
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY															
WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARROLL (8600)														CNTY: LIBERTY	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY															
BONNER															
WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041															
10	186 #	112	-0-	-74	-0-	105	4	7	9	N	6			230	
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	100	4	9	9	N	8			238	
12	186 #	98	-0-	-88	-0-	90	4	8	9	N	7			245	
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	100	4	9	9	N	8			253	
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	
CASTILLO (MIOCENE 3200)														CNTY: JASPER	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ARCO-HUGHES															
WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268															
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	191	1	51	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	107	-0-	-163	-0-	10	1	97	2	N	-0-			-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-			-0-	
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	2	N	-0-			-0-	
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-	
CASTILLO (YEGUA #5)														CNTY: JASPER	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ARCO HUGHES															
WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142															
10	1271 X	324	-0-	-947	-0-	254	1	70	2	N	-0-			78	
11	1230 X	142	-0-	-1088	-0-	10	1	132	2	N	-0-			78	
12	837 X	271	-0-	-566	-0-	18	1	253	2	N	-0-			78	
01	837 X	207	-0-	-630	-0-	14	1	193	2	N	-0-			78	
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	
HUGHES, M. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223															
10	310 X	259	-0-	-51	-0-	204	1	55	2	N	-0-			123	
11	300 X	114	-0-	-186	-0-	10	1	104	2	N	-0-			123	
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-			93	
01	248 X	165	-0-	-83	-0-	14	1	151	2	N	-0-			93	
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	

30 1

CASTILLO (YEGUA #5)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ARCO CASTILLO														
				//CONT.//	16269 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
				//CONT.//	430368									
				WELL #:	3	RRCID -> 188250			COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131		
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
10	1736 X	483	-0-	-1253	-0-	381	1	102	2	N	-0-			119
11	1680 X	213	-0-	-1467	-0-	20	1	193	2	N	-0-			119
12	1147 X	405	-0-	-742	-0-	36	1	369	2	N	-0-	100	1	19
01	1147 X	309	-0-	-838	-0-	28	1	281	2	N	-0-			19
02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	N	-0-			19
*03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	N	-0-			19
ARCO CASTILLO														
				WELL #:	2	RRCID -> 193300			COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAT SPRINGS (MIDWAY)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
KOLLATSCHNY														
				WELL #:	1	RRCID -> 270686			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 17249 PERF.13018 - 14436		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)														
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.														
COOK FAMILY TRUST														
				WELL #:	1	RRCID -> 254627			COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022		
10	6758 #	6351	-0-	-407	-0-	947	1	5293	2	N	101	181	1	26
						111	9							
11	6540 #	4272	-0-	-2268	-0-	618	1	3584	2	N	64			90
						70	9							
12	6758 #	3325	-0-	-3433	-0-	454	1	2818	2	N	48			138
						53	9							
01	6355 #	5585	-0-	-770	-0-	772	1	4722	2	N	83	177	1	44
						91	9							
02	5740 #	4986	-0-	-754	-0-	701	1	4201	2	N	76			120
						84	9							
03	6355 #	5299	-0-	-1056	-0-	750	1	4447	2	N	93	175	1	38
						102	9							
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)														
AKG OPERATING COMPANY														
JOANN														
				WELL #:	1	RRCID -> 269159			COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
10	9672	11462	-0-	1790	123265	11126	2	336	9	N	305	312 1	297
11	9360	13175	-0-	3815	127080	12688	2	487	9	N	443	350 1	390
12	13990	13990	-0-	-0-	127080	13646	2	344	9	N	313	339 1	364
01	14572	14572	-0-	-0-	127080	14294	2	278	9	N	253	348 1	269
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
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													
10	11904 #	1583	-0-	-10321	-0-	12	1	1537	2	N	31	2 8	381
						34	9						
11	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	40	169 1	252
12	14787	425	-0-	-14362	-0-	6	1	419	2	N	-0-		252
01	14787	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-		252
02	13356	4493	-0-	-8863	-0-	42	1	4432	2	N	17		269
						19	9						
*03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-		269
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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC				862645														
ATKINSON ISLAND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	171804	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL	DEPTH	5620	PERF.	5350 -	5446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	168102	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.	9976 -	10002			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #:	4	RRCID ->	171232	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.	9773 -	9818			
10	60729 X	58537	-0-	-2192	-0-	310	1	57242	2	Y	895	975	1	2	8	222		
11	58770 X	56374	-0-	-2396	-0-	985	9	55272	2	Y	729	576	1	1	8	374		
12	60574 X	57850	-0-	-2724	-0-	300	1	56582	2	Y	871	892	1	2	8	351		
01	59334 X	57430	-0-	-1904	-0-	802	9	56165	2	Y	868	882	1			337		
02	53284 X	51426	-0-	-1858	-0-	310	1	50355	2	Y	719	726	1	1	8	329		
03	58528 X	56707	-0-	-1821	-0-	955	9	55529	2	Y	789	541	1	1	8	576		
						280	1											
						791	9											
						310	1											
						868	9											
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	177910	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL	DEPTH	10489	PERF.	10220 -	10234			
10	72323 X	72323	-0-	-0-	-0-	310	1	70543	2	N	1336	1564	1	1	8	409		
11	69735 X	69735	-0-	-0-	-0-	1470	9	68157	2	N	1162	1245	1			326		
12	71929 X	71929	-0-	-0-	-0-	300	1	70133	2	N	1351	1417	1	1	8	259		
01	65774 X	65774	-0-	-0-	-0-	1278	9	64096	2	N	1246	1086	1			419		
02	64603 X	64603	-0-	-0-	-0-	310	1	62993	2	N	1209	1254	1			374		
03	71331 X	71033	-0-	-298	-0-	1486	9	69483	2	N	1127	1087	1			414		
						307	1											
						1371	9											
						280	1											
						1330	9											
						310	1											
						1240	9											

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	BALANCE
10	65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	310	1	63041	2	N	2027	2124	1	147
						2230	9							
11	63634 X	63634	-0-	-0-	-0-	300	1	61410	2	N	1749	1664	1	232
						1924	9							
12	62318 X	62318	-0-	-0-	-0-	310	1	60104	2	N	1731	1566	1	386
						1904	9					11	8	
01	60694 X	60694	-0-	-0-	-0-	307	1	58230	2	N	1961	1757	1	588
						2157	9					2	8	
02	55521 X	55521	-0-	-0-	-0-	280	1	53591	2	N	1500	1758	1	326
						1650	9					4	8	
*03	60243 X	60243	-0-	-0-	-0-	304	1	58238	2	N	1546	1635	1	230
						1701	9					7	8	
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER														
STRAND ENERGY, L.C. 824758														
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888														
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	23	1	3919	2	N	44	1	8	85
						48	9							
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	23	1	3594	2	N	42			127
						46	9							
12	3782 X	947	-0-	-2835	-0-	6	1	931	2	N	9			136
						10	9							
01	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	24	1	3660	2	N	50	1	8	185
						55	9							
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							
CHENANGO (8100 FRI0) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
NADSOILCO LLC 598945														
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093														
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2016 - P/A 10/28/2016														
CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080														
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/2016														
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														
10	83173	-0-	-0-	-83173	-0-					N	-0-	178	1	84
11	80490	-0-	-0-	-80490	-0-					N	-0-	60	1	24
12	45818 #	-0-	-0-	-45818	-0-					N	-0-			24
01	33201 #	-0-	-0-	-33201	-0-					N	-0-			24
02	16996 #	-0-	-0-	-16996	-0-					N	-0-			24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 159

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) HILCORP ENERGY COMPANY CHESTERVILLE UNIT				17550 200 386310 WELL #:	15	NON-ASSOCIATED RRCID -> 217674		ONE WELL COMPL. DATE 05/06/2006				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268					
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
10	3025	3025	-0-	-0-	-0-		227 22 9	1	2776	2	Y	20					57
11	660	3313	-0-	2653	2653		236 31 9	1	3046	2	Y	28	41	1			44
12	682	2454	-0-	1772	4425		192 69 9	1	2193	2	Y	63	67	1			40
01	1549	1549	-0-	-0-	4425		135 12 9	1	1414	2	Y	-0-					40
*02	2066	2066	-0-	-0-	4425		171 12 9	1	1883	2	Y	11	30	1			21
03	3131	862	-0-	-2269	2156		36 1 9	1	825	2	Y	1					22
CHESTERVILLE (M-4100) NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. CAMPBELL				17550 304 605917 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278699		CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2014				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4135 - 4140					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) GARRISON LTD. OYSTER				17550 315 295861 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 231717		CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2007				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY CHESTERVILLE UNIT				386310 WELL #:	20	RRCID -> 213868		COMPL. DATE 12/02/2016				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	269	-0-	269	269		21 8 9	1	240	2	Y	7	5	1			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-	2	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
CHESTERVILLE UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 255593		COMPL. DATE 12/19/2012				TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910					
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		151 14 9	1	1841	2	Y	13					25
11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-		113 15 9	1	1462	2	Y	14	19	1			20
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-		156 57 9	1	1788	2	Y	52	45	1			27
01	2015 X	986	-0-	-1029	-0-		86 11 9	1	900	2	Y	-0-					27
*02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-		160 11 9	1	1761	2	Y	10	22	1			15
03	2015 N	1615	-0-	-400	-0-		67 1 9	1	1547	2	Y	1					16

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)													17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.													429659											
KAECHELE													WELL #:		1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55						
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55						
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55						
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55						
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55						
CHESTERVILLE (WILCOX 9600)													17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
CHESTERVILLE UNIT													WELL #:		5		RRCID -> 005503		COMPL. DATE 02/01/1950		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9428 - 9588	
10	20088	#	11489	-0-	-8599	-0-	863	1	10542	2	Y	76						172						
							84	9																
11	19110	#	10774	-0-	-8336	-0-	766	1	9906	2	Y	93	129	1				136						
							102	9																
12	19592	#	10840	-0-	-8752	-0-	847	1	9687	2	Y	278	261	1				153						
							306	9																
01	19592	#	10787	-0-	-8805	-0-	940	1	9847	2	Y	-0-						153						
02	14028	#	9705	-0-	-4323	-0-	805	1	8845	2	Y	50	123	1				80						
							55	9																
03	11501	#	8246	-0-	-3255	-0-	340	1	7898	2	Y	7						87						
							8	9																
CHESTERVILLE (3770)													17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
CHESTERVILLE UNIT													WELL #:		9		RRCID -> 209971		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 3818 - 3870	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
CHESTERVILLE, 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	
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-						
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-						
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
KAECHELE "A"													WELL #:		3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033	
10	155	#	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	2	N	-0-						-0-						
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	20	1	123	2	N	-0-						-0-						
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-						-0-						
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	2	N	-0-						-0-						
*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-						

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
KAECHLE				WELL #: 1-U				RRCID -> 151970				COMPL. DATE 10/27/1994				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576				
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2234	2	N	2						147	
								2	9											
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2069	2	N	7						154	
								8	9											
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1280	2	N	3						157	
								3	9											
01	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	-0-	190	1	1668	2	N	4						161	
								4	9											
02	2100	N	1531	-0-	-569	-0-	-0-	191	1	1336	2	N	4						165	
								4	9											
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1823	2	N	5						170	
								6	9											
WITTER, A. S.				WELL #: 1				RRCID -> 153710				COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841				
10	6386	X	4445	-0-	-1941	-0-	-0-	843	1	3527	2	N	68						198	
								75	9											
11	6180	X	5221	-0-	-959	-0-	-0-	885	1	4282	2	N	49	165	1				82	
								54	9											
12	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	1	7161	2	N	93	1	8				174	
								102	9											
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	1	7332	2	N	52	169	1				57	
								57	9											
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	1	6204	2	N	60						117	
								66	9											
*03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1	4443	2	N	89	168	1				38	
								98	9											
WEBB				WELL #: 1				RRCID -> 155937				COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020				
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-	711	1	4799	2	N	41	1	8				247	
								45	9											
11	4950	X	3838	-0-	-1112	-0-	-0-	526	1	3292	2	N	18						265	
								20	9											
12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	4902	2	N	26	180	1		1	8	110	
								29	9											
01	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	-0-	704	1	4506	2	N	35						145	
								39	9											
02	5012	X	2800	-0-	-2212	-0-	-0-	393	1	2396	2	N	10						155	
								11	9											
*03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	6167	2	N	42	2	8				195	
								46	9											

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
WITTER, A. S.														
WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9145 X	8125	-0-	-1020	-0-	1555 1	6504 2	N	60	1	8			224
11	8850 X	8612	-0-	-238	-0-	1426 1	7069 2	N	106	169	1	1	8	160
12	8494 X	8448	-0-	-46	-0-	1220 1	7194 2	N	31	1	8			190
01	8711 X	8204	-0-	-507	-0-	1171 1	6965 2	N	62	178	1	1	8	73
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
						129 9								
RABEL, H. & KEPLER, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
10	4061 X	3539	-0-	-522	-0-	622 1	2896 2	N	19	170	1	1	8	50
11	3930 X	2496	-0-	-1434	-0-	497 1	1981 2	N	16	1	8			65
12	3689 X	3688	-0-	-1	-0-	618 1	3037 2	N	30	1	8			94
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	660 1	3145 2	N	29					123
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
						31 9								
WOLF														
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374														
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	1007 1	4693 2	N	35	179	1	1	8	55
11	5370 X	3269	-0-	-2101	-0-	652 1	2599 2	N	16	1	8			70
12	6200 X	5529	-0-	-671	-0-	925 1	4546 2	N	53	1	8			122
01	6200 X	5137	-0-	-1063	-0-	886 1	4216 2	N	32	1	8			153
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
						12 9								
CRANZ TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393														
10	5394 X	4858	-0-	-536	-0-	413 1	4393 2	N	47					104
11	4620 X	2971	-0-	-1649	-0-	288 1	2652 2	N	28					132
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	293 1	2950 2	N	42					174
01	6107 X	2932	-0-	-3175	-0-	296 1	2603 2	N	30					204
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
						36 9								

CHESTERVILLE, N. (PACK)														17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.														429659											
EVRITT														WELL #:		1	RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11118 - 12443		
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						
10	748 N	748	-0-		-0-		-0-	144	1	603	2	N		1					155						
								1	9																
11	538 N	538	-0-		-0-		-0-	92	1	446	2	N		-0-					155						
12	668 N	668	-0-		-0-		-0-	97	1	571	2	N		-0-					155						
01	744 N	522	-0-		-222		-0-	75	1	447	2	N		-0-					155						
*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						
WEBB					WELL #:		2	RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 12427											
10	7812 X	6698	-0-		-1114		-0-	858	1	5786	2	N		49					107						
								54	9																
11	7530 X	6221	-0-		-1309		-0-	851	1	5328	2	N		38		1	8		144						
								42	9																
12	7347 X	6973	-0-		-374		-0-	845	1	6089	2	N		35					179						
								39	9																
01	7781 X	6986	-0-		-795		-0-	940	1	6013	2	N		30					209						
								33	9																
02	7028 X	6211	-0-		-817		-0-	873	1	5324	2	N		13					222						
								14	9																
*03	5778 X	5778	-0-		-0-		-0-	715	1	5029	2	N		31		169	1		84						
								34	9																
ANDERSON					WELL #:		1	RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521		PERF.11097 - 12226											
10	3193 X	2584	-0-		-609		-0-	454	1	2115	2	N		14		177	1	1	8	23					
								15	9																
11	3542 X	3542	-0-		-0-		-0-	706	1	2812	2	N		22		2	8		43						
								24	9																
12	3193 X	2939	-0-		-254		-0-	492	1	2419	2	N		25		1	8		67						
								28	9																
01	2954 X	2954	-0-		-0-		-0-	508	1	2418	2	N		25		2	8		90						
								28	9																
02	3304 X	2811	-0-		-493		-0-	506	1	2282	2	N		21		1	8		110						
								23	9																
*03	3275 X	3275	-0-		-0-		-0-	521	1	2725	2	N		26		2	8		134						
								29	9																
MAZAC HEIRS					WELL #:		1	RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11120 - 12426											
10	1271 N	722	-0-		-549		-0-	136	1	567	2	N		17		1	8		175						
								19	9																
11	898 N	898	-0-		-0-		-0-	153	1	741	2	N		4					179						
								4	9																
12	1034 N	1034	-0-		-0-		-0-	147	1	869	2	N		16		1	8		194						
								18	9																
01	896 N	896	-0-		-0-		-0-	128	1	761	2	N		6					200						
								7	9																
02	840 N	648	-0-		-192		-0-	101	1	539	2	N		7					207						
								8	9																
*03	550 N	550	-0-		-0-		-0-	102	1	447	2	N		1					208						
								1	9																

CHESTERTVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
WOLF														
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
//CONT.// 429659														
WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836														
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	
10	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	243	1	2580	2	N	10		110	
11	3030 X	2694	-0-	-336	-0-	263	1	2423	2	N	7		117	
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	377	1	3793	2	N	10		127	
01	3007 X	2192	-0-	-815	-0-	223	1	1959	2	N	9		136	
02	2716 X	2682	-0-	-34	-0-	333	1	2325	2	N	22		158	
*03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	263	1	2696	2	N	37		195	
						41	9							
KAECELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374														
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	156	1	1053	2	N	2		122	
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	216	1	1353	2	N	25		147	
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	216	1	1556	2	N	36	154 1	28	
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	137	1	874	2	N	3		31	
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	138	1	845	2	N	4		35	
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	151	1	1065	2	N	1		36	
						1	9							
KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860														
10	2697 N	2291	-0-	-406	-0-	295	1	1988	2	N	7		194	
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	288	1	1806	2	N	4		198	
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	272	1	1957	2	N	19	184 1	33	
01	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	284	1	1818	2	N	10		43	
*02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	279	1	1704	2	N	10		53	
*03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	257	1	1810	2	N	9		62	
						10	9							
CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709														
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	2	N	-0-		177	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-		177	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	-0-		177	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	2	N	-0-		177	
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-		177	
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-		177	

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.																
WOLF																
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	245 1	2607 2	N		62			229			
11	4230 X	3724	-0-	-506	-0-	68 9	3342 2	N		17	185 1	1 8	60			
12	4557 X	3853	-0-	-704	-0-	19 9	3490 2	N		15			75			
01	4557 X	3019	-0-	-1538	-0-	346 1	2698 2	N		13			88			
02	3472 X	2785	-0-	-687	-0-	17 9	2410 2	N		27			115			
*03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	307 1	3349 2	N		17			132			
						14 9										
						345 1										
						30 9										
						326 1										
						19 9										
CRANZ TRUST																
WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722																
10	4216 X	3392	-0-	-824	-0-	290 1	3077 2	N		23			105			
11	4080 X	2622	-0-	-1458	-0-	25 9	2347 2	N		19			124			
12	3534 X	3168	-0-	-366	-0-	254 1	2831 2	N		51			175			
01	3379 X	2592	-0-	-787	-0-	21 9	2315 2	N		13			188			
02	3052 X	2149	-0-	-903	-0-	281 1	1867 2	N		14			202			
*03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	56 9	3110 2	N		45	190 1		57			
						263 1										
						14 9										
						267 1										
						15 9										
						303 1										
						50 9										
KAECHLE																
WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644																
10	5735 X	4995	-0-	-740	-0-	639 1	4308 2	N		44	1 8		195			
11	5490 X	4415	-0-	-1075	-0-	48 9	3792 2	N		16	1 8		210			
12	5518 X	5133	-0-	-385	-0-	605 1	4483 2	N		25	167 1	1 8	67			
01	5518 X	4416	-0-	-1102	-0-	18 9	3798 2	N		23	1 8		89			
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	622 1	4377 2	N		37	1 8		125			
*03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	28 9	3829 2	N		18	1 8		142			
						593 1										
						25 9										
						717 1										
						41 9										
						544 1										
						20 9										
CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)													CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.																
ANDERSON UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280																
10	4588 #	2126	-0-	-2462	-0-	17552 304	2021 3	N		17	181 1		46			
11	3840 #	1099	-0-	-2741	-0-	407764	1054 3	N		-0-			46			
12	4433 #	2375	-0-	-2058	-0-	46 9	2232 3	N		42			88			
01	4433 #	1991	-0-	-2442	-0-	97 1	1872 3	N		22			110			
02	4004 #	3076	-0-	-928	-0-	46 9	2901 3	N		31			141			
*03	3321 R	3321	-0-	-0-	-0-	95 1	3147 3	N		25			166			
						24 9										
						141 1										
						34 9										
						146 1										
						28 9										

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
BROYLES														
WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)														
JAMEX, INC.														
BROYLES														
WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)														
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC														
GORDON, TULANE														
WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.														
SAN BERNARD														
WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LTS OIL & GAS A														
KAECHLE, CHARLES														
WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CHIEF COLABE (WILCOX)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
CAMDEN TIMBER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	310	1	16155	2	N	897	729	1	101	266
11	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	987	9								
12	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	300	1	15684	2	N	742	730	1	41	237
01	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	816	9								
02	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	285	1	13029	2	N	736	743	1	70	160
*03	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	810	9								
						301	1	15957	2	N	791	741	1	13	197
						870	9								
						280	1	14621	2	N	889	760	1	27	299
						978	9								
						282	1	14342	2	N	485	546	1	34	204
						534	9								

WALTER COMPANY "D"				WELL #:	1ST	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12960	-	13255
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTER COMPANY "C" ST				WELL #:	1ST	RRCID ->	222123	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL	DEPTH	14215	PERF.13539	-	13748
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202

BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL	DEPTH	14371	PERF.14217	-	14300
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	71	1	3066	2	N	539	893	1		269
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	593	9								
12	5642 X	3665	-0-	-1977	-0-	6	1	3066	2	N	266	356	1		179
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	293	9								
02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-	6	1	3659	2	N	-0-				179
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	587	370	1		396
										N	269	543	1		122
										N	596	185	1		533

EDSON REALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	230860	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL	DEPTH	14625	PERF.12770	-	12782
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169												
BEAVERS 'A'		WELL #:		1ST	RRCID -> 246612		COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	15434	PERF.	15140 - 15230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			124
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169					
ROSS, LEGER				WELL #:	1	RRCID -> 154116	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 12740 - 12893
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2016	-	PLUGGED 12/20/16			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF.12858	- 13374					
10	12865 X	12543	-0-	-322	-0-	310 188	1 9	12045	2	N	171	184	1	129	
11	12450 X	11804	-0-	-646	-0-	300 113	1 9	11391	2	N	103	184	1	48	
12	12865 X	11885	-0-	-980	-0-	310 78	1 9	11497	2	N	71			119	
01	12772 X	11339	-0-	-1433	-0-	310 226	1 9	10803	2	N	205	185	1	139	
02	11508 X	10310	-0-	-1198	-0-	280 102	1 9	9928	2	N	93			232	
03	11780 X	11327	-0-	-453	-0-	310 154	1 9	10863	2	N	140	187	1	185	

CHINA	TOWNSITE	SWD	WELL #:	1	RRCID ->	274362	COMPL.	DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	3618	PERF.	3480	-	3490
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER-STOVALL GAS UNIT				17857 600 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7770 -	7816			
10	1488	X	1281	-0-	-207	-0-	43	1	1234	2	N	4	175	1	80
11	1440	X	1171	-0-	-269	-0-	49	1	1117	2	N	14			94
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	15	1	1361	2	N	9			103
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	2	N	15			118
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1366	2	N	7			125
*03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	49	1	1588	2	N	18			143

OIL AND GAS DIVISION

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ZBORIL, HENRY														
				//CONT.//	17857 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
				//CONT.//	263701									
				WELL #:	3	RRCID -> 170308			COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	107 41 9	1	638	2	N	37			137
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	128 25 9	1	803	2	N	23			160
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	131 54 9	1	762	2	N	49			209
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	137 43 9	1	712	2	N	39			248
*02	896 N	732	-0-	-164	-0-	101 53 9	1	578	2	N	48			296
*03	961 N	841	-0-	-120	-0-	119 50 9	1	672	2	N	45	189 1		152
CHOCOLATE BAYOU														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
FARMS, I.P.														
				WELL #:	2X	RRCID -> 199569			COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.-KANDELLY														
				WELL #:	1	RRCID -> 171305			COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 12117 PERF. 11462 - 11465		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.														
				WELL #:	3	RRCID -> 152689			COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11361 - 11378		
10	620 X	20	-0-	-600	-0-	19	2	1	9	N	1			24
11	600 X	11	-0-	-589	-0-	10	2	1	9	N	1			25
12	620 X	26	-0-	-594	-0-	25	2	1	9	N	1			26
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	2			28
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			28
*03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			28
HOUSTON "CC"														
				WELL #:	1	RRCID -> 155416			COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 17712 PERF. 15806 - 15838		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5			38
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	N	7			45
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	N	3			48
01	465 N	302	-0-	-163	-0-	300	2	2	9	N	2			50
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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			37
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XOG RESOURCES, LLC 945929 I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850 I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.// 17915 085 ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC 945929																	
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008										COMPL. DATE 02/27/1992				TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	222	1	1191	2	N	216	327	1	10	8	140	
11	1530 N	173	-0-	-1357	-0-	238	9	96	2	N	24	2	8			162	
12	1426 N	8	-0-	-1418	-0-	51	1	4	2	N	-0-					162	
01	1643 N	130	-0-	-1513	-0-	26	9	63	2	N	23	1	8			184	
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	4	1	1375	2	N	400	327	1	10	8	247	
*03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	454	1	824	2	N	207	163	1	37	8	254	
						440	9										
						295	1										
						228	9										

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A				WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

WIETING, A. M.						WELL #:	24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688	- 10774
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIETING GAS UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 267572		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842			
10	14878	14878	-0-	-0-	-0-	96	1	14283	2	N	454	374	1	80
11	840 R	840	-0-	-0-	-0-	499	9	792	2	N	28			108
12	3550 R	3550	-0-	-0-	-0-	17	1	3223	2	N	110			218
01	8597 R	8597	-0-	-0-	-0-	31	9	7199	2	N	241	360	1	99
02	13440 #	1577	-0-	-11863	-0-	206	1	1476	2	N	75			174
03	14880 #	7	-0-	-14873	-0-	121	9	3	9	N	3			177
						1133	1							
						265	9							
						18	1							
						83	9							
						4	1							

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

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) GAITHER PETROLEUM CORPORATION I. P. FARMS "M"										//CONT.//	17915 182 292850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
										WELL #:	2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) GAITHER PETROLEUM CORPORATION I. P. FARMS											17915 260 292850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
										WELL #:	2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909 - 10930				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
XOG RESOURCES, LLC BANFIELD											945929								
										WELL #:	4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 13110	PERF.12188 - 12194				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
ANGLE										WELL #:	5	RRCID -> 184757	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12104 - 12112				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
IP FARMS UNIT G										WELL #:	1	RRCID -> 271107	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11682 - 11690				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-
CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. IP FARMS (M)											17915 312 247836	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA				
										WELL #:	3	RRCID -> 153668	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8922 - 8924				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)														
XOG RESOURCES, LLC														
MILLER														
17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
945929														
WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748														
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
10	23777	-0-	-0-	-23777	-0-						N	-0-	117 1	-0-
11	23010	-0-	-0-	-23010	-0-						N	-0-		-0-
12	23777	-0-	-0-	-23777	-0-						N	-0-		-0-
01	23777	-0-	-0-	-23777	-0-						N	-0-		-0-
02	21476	-0-	-0-	-21476	-0-						N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
HOUSTON FARMS DEV.														
17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
247836														
WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622														
10	31 X	29	-0-	-2	-0-	20	2	9 9	N		N	8		76
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8 9	N		N	7		83
12	62 X	26	-0-	-36	-0-	25	2	1 9	N		N	1		84
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N		N	1		85
*02	56 X	49	-0-	-7	-0-	47	2	2 9	N		N	2		87
03	14B2 EXT	61	-0-	61	61	60	2	1 9	N		N	1		88
FARMS, I. P. "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COZBY														
WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757														
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	2159	2	1471 9	N		N	1337	1375 1	204
11	3360 X	2955	-0-	-405	-0-	1522	2	1433 9	N		N	1303	1033 1	474
12	3689 X	2375	-0-	-1314	-0-	955	2	1420 9	N		N	1291	1380 1	385
01	3689 X	3380	-0-	-309	-0-	1753	2	1627 9	N		N	1479	1361 1	503
02	3332 X	2812	-0-	-520	-0-	1550	2	1262 9	N		N	1147	1358 1	292
03	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	1800	2	1524 9	N		N	1385	1360 1	317
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A														
918475														
WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WILSON, R. K. "B"														
WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800														
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98 2	Y		Y	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92 2	Y		Y	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103 2	Y		Y	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50 2	Y		Y	-0-		-0-
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	5	1	15 2	Y		Y	-0-		-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2 2	Y		Y	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475									
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836									
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163									
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954									
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836									
BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421									
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				76
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15 2	4 9		80
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9		81
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850									
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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
11	11448	NO RPT	-0-	-11448	-0-					N	NO RPT					-0-
12	39432	NO RPT	-0-	-39432	-0-					N	NO RPT					-0-
01	39432	NO RPT	-0-	-39432	-0-					N	NO RPT					-0-
02	35616	NO RPT	-0-	-35616	-0-					N	NO RPT					-0-
03	39432	NO RPT	-0-	-39432	-0-					N	NO RPT					-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860							
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)				17915 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
BLACK STONE IVORY				WELL #: 6	RRCID -> 249165	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10692	- 10692							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					26
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
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
XOG RESOURCES, LLC				945929												
OLD				WELL #: 5	RRCID -> 265559	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 12485	PERF.11433	- 11441							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
I. P. FARMS UNIT G				WELL #: 2	RRCID -> 271040	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 12551	PERF.12187	- 12203							
10	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	334 1	1312 2	N	112	10	8					207
						123 9										
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1037 1	1655 2	N	122	165	1	20	8			144
						134 9										
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1221 1	1177 2	N	72							216
						79 9										
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	1247 1	1559 2	N	131	152	1	20	8			175
						144 9										
02	2800 N	3106	-0-	306	306	881 1	2131 2	N	85	159	1	14	8			87
						94 9										
*03	3008 N	2702	-0-	-306	-0-	510 1	2060 2	N	120	3	8					204
						132 9										

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
FARMS, I. P.				WELL #:	1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.11618	-	11694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
XOG RESOURCES, LLC				945929											
HOUSTON -G-				WELL #:	1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL	DEPTH 11601	PERF. 2518	-	6070			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHENCK				WELL #:	7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL	DEPTH 11803	PERF.11314	-	11320			
10	7161 X	6960	-0-	-201	-0-	1749	1	5104	2	N	97	170	1		172
						107	9								
11	6930 X	6558	-0-	-372	-0-	2729	1	3697	2	N	120	176	1		116
						132	9								
12	7161 X	5326	-0-	-1835	-0-	2791	1	2428	2	N	97				213
						107	9								
01	7161 X	6748	-0-	-413	-0-	3084	1	3572	2	N	84	172	1		125
						92	9								
02	6468 X	5719	-0-	-749	-0-	1897	1	3730	2	N	84				209
						92	9								
03	6975 X	6636	-0-	-339	-0-	2368	1	4177	2	N	83	167	1		125
						91	9								
CHOCOLATE BAYOU (2,650)				17915 601	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BRAZORIA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
KRESLING				WELL #:	2W	RRCID -> 230770	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL	DEPTH 8885	PERF. 2590	-	2730			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
BLACK STONE IVORY				WELL #:	5	RRCID -> 228848	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10819	-	10825			
10	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	34497	2	5254	9	N	4776	4768	1		332
11	38574 X	38574	-0-	-0-	-0-	33522	2	5052	9	N	4593	4485	1		440
12	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	31544	2	4958	9	N	4507	4601	1		346
01	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	32265	2	5205	9	N	4732	4589	1		489
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

CHOCOLATE BAYOU (11050)				//CONT.//	17915 837	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				//CONT.//	247836													
BLACK STONE IVORY EE				WELL #:	1	RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	930 X	792	-0-	-138	-0-			781 2	11	9	N	10						22
11	900 X	558	-0-	-342	-0-			547 2	11	9	N	10						32
12	930 X	592	-0-	-338	-0-			589 2		3	9	N	3					35
01	930 X	517	-0-	-413	-0-			500 2	17	9	N	15						50
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
CHOCOLATE BAYOU (12,000)					17915 910	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475													
WIETING, A. M. GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 271701		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12278 - 12288						
10	1147 X	51	-0-	-1096	-0-			8 1	43	9	N	39	190	1				174
11	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-			83 1	16804	2	N	661	571	1				264
								727 9										
12	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-			271 1	23699	2	N	892	914	1				242
								981 9										
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-			84 1	5880	2	N	181	184	1				239
								199 9										
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-						N	-0-						239
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-						N	-0-						239
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)					17915 913	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475													
WIETING, A. M. GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 151457		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 14171		PERF.11931 - 11938						
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-			15 1	2089	2	Y	-0-						-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-			1 1	31	2	Y	-0-						-0-
12	2232 X	7	-0-	-2225	-0-			7 2			Y	-0-						-0-
01	2232 X	4	-0-	-2228	-0-			4 2			Y	-0-						-0-
02	1904 X	4	-0-	-1900	-0-			1 1	3	2	Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WIETING, A.M.				WELL #:	32	RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12713		PERF.12326 - 12338						
10	7409 X	3331	-0-	-4078	-0-			54 1	3003	2	N	249	353	1				357
								274 9										
11	6360 X	3040	-0-	-3320	-0-			30 1	2780	2	N	209						566
								230 9										
12	5053 X	2930	-0-	-2123	-0-			60 1	2675	2	N	177	188	1				555
								195 9										
01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-			62 1	5481	2	N	130	380	1				305
								143 9										
02	2996 X	13	-0-	-2983	-0-			2 1	7	2	N	4						309
								4 9										
03	3317 X	53	-0-	-3264	-0-			24 1	11	2	N	16						325
								18 9										

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

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

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

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
I. P. FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	168017	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11184	- 11194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)				17917 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
ANDRAU				WELL #:	2	RRCID ->	160564	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL	DEPTH	11505	PERF. 9778	- 9784
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)										17917 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.										WELL #: A 1	RRCID -> 175126	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10671 - 10677		
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
FARMS, I. P.										WELL #: 2	RRCID -> 181539	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10714 - 10730		
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-				N	2				115	
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-				N	2				117	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	50	1		68	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				70	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	52	1		20	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				21	
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)										17919 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
HOUSTON "M"										WELL #: 2	RRCID -> 150500	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 2100 - 2134		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRI0 9900)										17920 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 204713	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 9930 - 9970		
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10			10	
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	47	2	11	9	N	10			20	
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10			30	
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	N	3			33	
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	
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRI0)										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		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)										17920 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
BLACK STONE IVORY										WELL #: 2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762 - 13768		
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	530	2	44	9	N	40			72	
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	332	2	39	9	N	35			107	
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	440	2	17	9	N	15	77	1	45	
01	589	N	264	-0-	-325	-0-	242	2	22	9	N	20			65	
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	

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.														
HOUSTON "FF"														
WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.														
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946														
10	682 #	581	-0-	-101	-0-	570	2	11	9	N		10		10
11	913 R	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	N		12		22
12	959 R	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N		8		30
01	837 #	661	-0-	-176	-0-	650	2	11	9	N		10		40
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
CHURCH CREEK (MIOCENE)														
STRATA RESOURCES														
KRUEGER, CHARLES L.														
WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)														
LINN OPERATING, INC.														
ZEIDMAN TRUSTEE GU														
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018														
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	155	1	1411	2	N		-0-		-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	138	1	1246	2	N		-0-		-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	328	1	1213	2	N		-0-		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	479	1	1160	2	N		-0-		-0-
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-
WHORTON														
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000														
10	10850 X	10759	-0-	-91	-0-	2242	1	8517	2	N		-0-		-0-
11	10800 X	10422	-0-	-378	-0-	2170	1	8252	2	N		-0-		-0-
12	11160 X	10002	-0-	-1158	-0-	2045	1	7957	2	N		-0-		-0-
01	11160 X	10273	-0-	-887	-0-	1305	1	8968	2	N		-0-		-0-
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-
RUST ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N		-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N		-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N		-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N		-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N		-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N		-0-		-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	2	N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	34	1	307	2	N	-0-			-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	28	1	293	2	N	-0-			-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	3	1	321	2	N	-0-			-0-
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-
CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440														
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2015 - W/O TO 03-279964														
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622														
10	61857 R	61857	-0-	-0-	-0-	4073	1	46535	3	N	10226	10249 0		584
						11249	9							
11	55358 R	55358	-0-	-0-	-0-	44431	3	10927	9	N	9934	1209 0	8472 1	837
12	57296 R	57296	-0-	-0-	-0-	46845	3	10451	9	N	9501	5166 0	4499 1	673
01	61845 #	55393	-0-	-6452	-0-	3067	1	42535	3	N	8901	8753 0	172 1	649
						9791	9							
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							

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. BARNHART-MAYFAIR UNIT										18705 050 186835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
WELL #: 1H										RRCID -> 136657									
COMPL. DATE 03/15/2002										TOTAL DEPTH 12544									
PERF.11385 - 17014																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
10		899 X	569	-0-	-330	-0-		569 2		N	-0-			132					
11		701 X	701	-0-	-0-	-0-		701 2		N	-0-			132					
12		620 X	434	-0-	-186	-0-		434 2		N	-0-			132					
01		882 X	882	-0-	-0-	-0-		882 2		N	-0-			132					
02		644 X	555	-0-	-89	-0-		555 2		N	-0-			132					
03		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			132					
MOORE, JESSE "A"										WELL #: 10H									
RRCID -> 149245										COMPL. DATE 01/31/1994									
TOTAL DEPTH 15535										PERF.11517 - 15535									
10		372 X	56	-0-	-316	-0-		56 2		N	-0-			33					
11		210 X	15	-0-	-195	-0-		15 2		N	-0-			33					
12		217 X	170	-0-	-47	-0-		170 2		N	-0-			33					
01		279 X	68	-0-	-211	-0-		68 2		N	-0-			33					
02		252 X	6	-0-	-246	-0-		6 2		N	-0-			33					
03		155 X	NO RPT	-0-	-155	-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																			
10		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-			50					
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-			50					
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-			50					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50					
02		28 N	6	-0-	-22	-0-		6 2		N	-0-			50					
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			50					
MOORE, ROBERT T. ESTATE										WELL #: 4H									
RRCID -> 144908										COMPL. DATE 07/20/2002									
TOTAL DEPTH 14592										PERF.11229 - 15512									
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N	-0-			40					
11		60 N	6	-0-	-54	-0-		6 2		N	-0-			40					
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-			40					
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-			40					
02		6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2		N	-0-			40					
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			40					
MCFARLANE-MOORE UNIT										WELL #: 1H									
RRCID -> 146056										COMPL. DATE 05/12/1993									
TOTAL DEPTH 14971										PERF.11614 - 14971									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114					
YEGUA-YEGUA "A" UNIT										WELL #: 1									
RRCID -> 146969										COMPL. DATE 12/03/2004									
TOTAL DEPTH 15000										PERF.10765 - 14314									
10		248 N	173	-0-	-75	-0-		173 2		N	-0-			105					
11		240 N	155	-0-	-85	-0-		155 2		N	-0-			105					
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		N	-0-			105					
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2		N	-0-			105					
*02		140 N	102	-0-	-38	-0-		79 2	23 9	N	21	73 1		53					
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			53					

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272													
M	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
10		62 N	30 -0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			40
11		30 N	30 -0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			40
12		27 N	27 -0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			40
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*02		28 N	17 -0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			40
03		31 N	NO RPT -0-	-31	-0-				N	NO RPT			40
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743													
10		279 N	21 -0-	-258	-0-	21	2		N	-0-			23
11		30 N	7 -0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			23
12		9 N	9 -0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			23
01		4 N	4 -0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			23
*02		7 N	5 -0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			23
03		9 N	NO RPT -0-	-9	-0-				N	NO RPT			23
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764													
10		385 N	224 -0-	-161	-0-	224	2		N	-0-			67
11		1500 N	343 -0-	-1157	-0-	343	2		N	-0-			67
12		798 N	798 -0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			67
01		1550 X	46 -0-	-1504	-0-	46	2		N	-0-			67
02		1400 X	179 -0-	-1221	-0-	179	2		N	-0-			67
03		806 X	NO RPT -0-	-806	-0-				N	NO RPT			67
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617													
10		279 N	117 -0-	-162	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11		229 N	229 -0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12		329 N	329 -0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
01		59 N	59 -0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*02		224 N	115 -0-	-109	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT -0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229													
10		4 N	3 -0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			48
11		3 N	3 -0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48
12		2 N	2 -0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			48
01		4 N	4 -0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			48
02		3 N	2 -0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			48
03		2 N	NO RPT -0-	-2	-0-				N	NO RPT			48
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900													
10		434 N	32 -0-	-402	-0-	32	2		N	-0-			94
11		301 N	301 -0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			94
12		190 N	190 -0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			94
01		354 N	354 -0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			94
02		280 N	182 -0-	-98	-0-	181	2	1 9	N	1			95
03		186 N	NO RPT -0-	-186	-0-				N	NO RPT			95
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518													
10		217 N	65 -0-	-152	-0-	65	2		N	-0-			83
11		180 N	146 -0-	-34	-0-	135	2	11 9	N	10			93
12		141 N	141 -0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			93
01		161 N	161 -0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			93
02		140 N	54 -0-	-86	-0-	54	2		N	-0-			93
03		155 N	NO RPT -0-	-155	-0-				N	NO RPT			93

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			159
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			159
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	110	1	49
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			49
02	11 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			49
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			49
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2017 - P/A 04/06/17														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120														
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350														
M	ALLOW CODE	GAS 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											
10	3100 N	3108 -0-	8	8	3042 2	66 9	N	60						207
11	2441 N	2433 -0-	-8	-0-	2394 2	39 9	N	35						242
12	2294 X	2073 -0-	-221	-0-	2037 2	36 9	N	33						275
01	2294 X	1862 -0-	-432	-0-	1830 2	32 9	N	29	191	1				113
*02	2074 X	2074 -0-	-0-	-0-	2035 2	39 9	N	35						148
03	2294 X	2254 -0-	-40	-0-	2210 2	44 9	N	40						188
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618														
10	6944 X	5541 -0-	-1403	-0-	5513 2	28 9	N	25						150
11	6600 X	6486 -0-	-114	-0-	6418 2	68 9	N	62						212
12	6820 X	6338 -0-	-482	-0-	6282 2	56 9	N	51						263
01	6293 X	6293 -0-	-0-	-0-	6236 2	57 9	N	52	195	1				120
*02	5679 X	5679 -0-	-0-	-0-	5626 2	53 9	N	48						168
03	T. A.	6358 -0-	6358	6358	6303 2	55 9	N	50						218
PRIDE ENERGY COMPANY 677050 WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881														
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						177
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						177
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						177
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						177
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						177
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						177
CLAY CREEK 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														
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338 EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580														
10	OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533														
10	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		69	RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5514
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COULTER, HELEN		WELL #:		3I	RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987			TOTAL DEPTH	5981	PERF. 5508 - 5538
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1		WELL #:		79	RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4364 - 4424
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338									
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500 - 5530
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				BALANCE				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530 - 5560
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683				
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683				
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683				
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				454				
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				455				
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520 - 5560
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5534 - 5564
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483 - 5523
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		//CONT.//		463338								
TEJAS FEE		WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5500 - 5540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5544 - 5584	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KM		WELL #:		1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC		463345										
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5494 - 5534	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KM		WELL #:		3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5636 - 5676	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (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
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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUTCHESON, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5499 -	5512
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:	84	RRCID ->	102396	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5416 -	5464
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	70	1	3942	2	N	-0-			112
11	3600 X	3134	-0-	-466	-0-	55	1	3079	2	N	-0-			112
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	67	1	3780	2	N	-0-			112
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	74	1	4178	2	N	-0-			112
02	3612 X	2721	-0-	-891	-0-	35	1	2686	2	N	-0-			112
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			112
CLEVELAND				18929 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
LOUISIANA PACIFIC "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139476	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5598 -	5730
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FIVE-JAB, INC.				271310										
BALDWIN, R. G.				WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6070 -	6074
10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	13	3	47	9	Y	43	41	1	52
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6	8	1	50
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	3	28	9	Y	25	25	1	50
01	62 #	28	-0-	-34	-0-	7	3	21	9	Y	19	19	1	50
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

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, NORTH										18931 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
B.O. OIL COMPANY										040830							
MCDONALD, HAMILL										WELL #: 1	RRCID -> 226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10991	PERF. 5675	-	5756
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	47399	7864	-0-	-39535	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
11	45870	4862	-0-	-41008	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
12	47399	5844	-0-	-41555	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
01	47399	1844	-0-	-45555	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	7874 #	2284	-0-	-5590	-0-	-0-	2284	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)										18935 350	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING										664125							
SUGARBERRY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 281884	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 5964	-	9336
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)														CNTY: LIBERTY	
FIVE-JAB, INC.															
KIRBY															
WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CLEVELAND S. (5850)														CNTY: LIBERTY	
FIVE-JAB, INC.															
KIRBY															
WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CLEVELAND, S. (6550)														CNTY: LIBERTY	
FIVE-JAB, INC.															
KIRBY															
WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)														CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
SHIRLEY GAY															
WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490															
*07	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	310	1	2690	2	N	78	173	1	-0-	
						86	9								
*08	1984 N	1409	-0-	-575	-0-	140	1	1269	2	N	-0-			-0-	
*09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-	
*10	1984	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-	
*11	1920	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-	
*12	1984	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-	
*01	564 #	-0-	-0-	-564	-0-					N	-0-			-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/17															
CLINTON (MIOCENE 2700)														CNTY: HARRIS	
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.															
VAN BIBBER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CLINTON (MIOCENE 2900)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
CITY OF HOUSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 280658 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3346 - 3357													
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
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-						N	-0-	-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-						N	-0-	-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-						N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CLINTON (MIOCENE 3850)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
GEACONE HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3880 - 3886													
10	42839	42839	-0-	-0-	-0-	257	1	42582	2	N		-0-	43
11	51174	51174	-0-	-0-	-0-	300	1	50874	2	N		-0-	43
12	48413	48413	-0-	-0-	-0-	310	1	48103	2	N		-0-	43
01	49292	49292	-0-	-0-	-0-	310	1	48954	2	N		25	68
						28	9						
02	44530	44530	-0-	-0-	-0-	280	1	44205	2	N		41	109
						45	9						
03	44144	48203	-0-	4059	4059	310	1	47853	2	N		36	145
						40	9						
MOSES, TOM													
SANDERS, KATIE S. ET AL													
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775													
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
CLINTON (MOODY 8400)													
BREITBURN OPERATING L.P.													
COLLINS GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328													
10	16244 X	10933	-0-	-5311	-0-	10857	2	76	9	N		69	182
11	15720 X	10578	-0-	-5142	-0-	10519	2	59	9	N		54	236
12	16244 X	13660	-0-	-2584	-0-	13588	2	72	9	N		65	125
01	13516 X	10110	-0-	-3406	-0-	10041	2	69	9	N		63	188
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
												176 1	
												161 1	
CLINTON, N. (YEGUA 8400)													
HIGH BLUFF OPERATING, LLC													
SCURLOCK TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510													
10	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2				N	-0-	25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
*02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2				N	-0-	25
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT	25
SCURLOCK TRUST "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	81

OIL AND GAS DIVISION

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)										19050 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
CARTER INVESTMENT COMPANY										WELL #:	1	RRCID -> 005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365 PERF. 8325 - 8340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5022 #	4157	-0-	-865	-0-	1078	1	3070	2	N	8				192	
11	4860 #	4107	-0-	-753	-0-	1011	1	3094	2	N	2				194	
12	5022 #	4080	-0-	-942	-0-	1045	1	3021	2	N	13				207	
01	4278 #	3868	-0-	-410	-0-	964	1	2891	2	N	12				219	
*02	3897 R	3897	-0-	-0-	-0-	980	1	2913	2	N	4				223	
03	4247 #	4088	-0-	-159	-0-	1056	1	3021	2	N	10				233	
						11	9									
CLODINE, SW (FRIO 4700)										19055 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
BEJO CORPORATION										061990						
SPOONER-GERNER										WELL #:	1	RRCID -> 229908	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH	5786 PERF. 5158 - 5164	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16						
NEWGATE										WELL #:	1	RRCID -> 232414	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4390 - 4394	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP										289969						
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 277722	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH	5001 PERF. 4372 - 4375	
10	18476 X	17529	-0-	-947	-0-	17529	2			N	-0-				-0-	
11	18000 X	16805	-0-	-1195	-0-	16805	2			N	-0-				-0-	
12	18600 X	18014	-0-	-586	-0-	18014	2			N	-0-				-0-	
01	18600 X	18459	-0-	-141	-0-	18459	2			N	-0-				-0-	
02	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-				-0-	
03	18011 X	17836	-0-	-175	-0-	17836	2			N	-0-				-0-	
CLODINE, SW. (MCCRARY SAND)										19055 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC.										749274						
PHILLIPS										WELL #:	1	RRCID -> 150658	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH	7948 PERF. 7423 - 7430	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										10/07/2016 - P/A 10/07/2016						
CLUSTER (HACKBERRY)										19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
NICHOLAS HACKBERRY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 274323	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7680 - 7720	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
XTO ENERGY INC.				945936									
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7685 -	7696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

BROWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 -	7727	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 -	7836	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 -	7660	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
XTO ENERGY INC.				945936									
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 -	8342	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 -	8925	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815							
SAHA-PETERSEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233756	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL	DEPTH 12745	PERF.12038	- 12078
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/04/2016	-	PLUGGED 10/04/16					

GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612
10	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9433 3	550 9	N	500	371 1		287
11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8618 3	145 9	N	132	189 1		230
12	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	8988 3	381 9	N	346	192 1		384
01	9548 X	9331	-0-	-217	-0-	8988 3	343 9	N	312	554 1		142
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

COCONUT (ANOMALINA 4)				19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
MANGO				WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N		-0-		28
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N		-0-		28
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N		-0-		28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		28

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12802 - 13108
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1586 2	52 9	N	47			92
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1464 2	53 9	N	48			140
12	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1433 2	55 9	N	50			190
01	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	1391 2	29 9	N	26	181 1		35
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-			N	NO RPT			35
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4)															//CONT.//		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.																	810815											
PETERSEN, SAHA GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 230859		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12440 - 13163			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
10	22165 X	8272	-0-	-13893	-0-	1302	1	6847	3	N	112	177	1						77									
11	20610 X	12979	-0-	-7631	-0-	123	9												233									
12	20119 X	17359	-0-	-2760	-0-	1260	1	11547	3	N	156								107									
01	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	172	9												152									
02	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	1302	1	14629	3	N	224	179	1						141									
03	17360 X	5870	-0-	-11490	-0-	260	9												76									
						1302	1	4428	3	N	127	192	1															
						140	9																					
SAHA-PETERSEN GAS UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066			
10	40207 X	38217	-0-	-1990	-0-	37742	3	475	9	N	432	536	1						83									
11	38910 X	31132	-0-	-7778	-0-	30712	3	420	9	N	382	348	1						117									
12	40114 X	38398	-0-	-1716	-0-	37976	3	422	9	N	384	361	1						140									
01	39215 X	38096	-0-	-1119	-0-	37690	3	406	9	N	369	349	1						160									
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									
HIGHWIRE															WELL #:		1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11964		PERF.11209 - 11736	
10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	434	1	6737	3	N	807	900	1						279									
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	888	9												188									
12	7688 X	7380	-0-	-308	-0-	420	1	6413	3	N	807	898	1						185									
01	7688 X	7601	-0-	-87	-0-	888	9												220									
02	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	434	1	6139	3	N	734	737	1						195									
03	8060 X	7867	-0-	-193	-0-	807	9												274									
						434	1	6327	3	N	764	729	1															
						840	9																					
						392	1	5883	3	N	730	755	1															
						803	9																					
						434	1	6540	3	N	812	733	1															
						893	9																					
GRACE															WELL #:		1		RRCID -> 259489		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11302 - 11322			
10	113914 X	113914	-0-	-0-	-0-	110326	3	3588	9	N	3262	3312	1						545									
11	108775 X	108775	-0-	-0-	-0-	106060	3	2715	9	N	2468	2389	1						624									
12	110546 X	110546	-0-	-0-	-0-	107869	3	2677	9	N	2434	2611	1						447									
01	109399 X	103209	-0-	-6190	-0-	100956	3	2253	9	N	2048	2259	1						236									
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									
COLD SPRINGS															19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.															432118													
RICHARDS, J. P.															WELL #:		1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5500 - 5510			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								47									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								47									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								47									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								47									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								47									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								47									

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #: 10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 10420 - 10472	
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEAGIN, PAULA			WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9290 - 9308	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

RICHARDS, F. M. & L. L.			WELL #: 2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 4850 - 4875	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER MINERAL LTD			WELL #: 1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421		PERF. 4546 - 4556	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #: 9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924 - 8930	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

FOSTER -A-			WELL #: 4		RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.			WELL #: 3		RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10090 - 10097	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"												
		WELL #:		10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"												
		WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974	
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	2774	1	704 2	N	-0-		90
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2673	1	549 2	N	-0-		90
12	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2356	1	259 2	N	2		92
						2	9					
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	2947	1	972 2	N	-0-		92
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
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540	
10	8211 X	4832	-0-	-3379	-0-	1991	1	2841 2	N	-0-		33
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1968	1	2758 2	N	-0-		33
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		33
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		33
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-		33
03	806 X	397	-0-	-409	-0-	94	1	303 2	N	-0-		33
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
FOSTER " B "												
		WELL #:			RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9868 - 9880	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP															
USA COLDSRINGS															
WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11194 - 11318															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
RICHARDS															
WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372															
10	1209 N	553	-0-	-656	-0-	-0-	465	1	88	9	N	80	50	8	230
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	1			N	-0-	175	1	55
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	1	90	9	N	82	79	8	58
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	13	9	N	12			70
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	45	9	N	41	24	8	87
03	1209 N	905	-0-	-304	-0-	-0-	866	1	39	9	N	35	17	8	105
FOSTER LUMBER CO. "D"															
WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDS															
WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252															
10	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	1	8007	2	N	126	185	1	213
							139	9							
11	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	1	8593	2	N	141	188	1	132
							155	9							
12	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	-0-	3183	1	6890	2	N	172	46	8	258
							189	9							
01	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	1	6706	2	N	81	174	1	165
							89	9							
02	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	1	7547	2	N	195	102	8	258
							215	9							
*03	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	1	6716	2	N	146	174	1	152
							161	9							
FOSTER LUMBER CO. "A"															
WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
RICHARDS															
WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-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 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
10	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	6939	1	25189	2	N	757	937	1	18	292
11	30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	833	9	22822	2	N	693	756	1	41	188
12	26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	762	9	18054	2	N	724	564	1	58	290
01	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	7539	1	14244	2	N	528	573	1		245
02	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	796	9	17976	2	N	525	375	1	80	315
*03	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	7160	1	16219	2	N	499	582	1	65	167
						581	9								
						5427	1								
						578	9								
						5900	1								
						549	9								
VANN				WELL #: 1		RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032			
10	15376 X	11890	-0-	-3486	-0-	3903	1	7657	2	N	300				635
11	12360 X	11565	-0-	-795	-0-	330	9	5067	2	N	217	739	1		113
12	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	6259	1	5981	2	N	210	188	1		135
01	11904 X	8242	-0-	-3662	-0-	239	9	4092	2	N	279	185	1		229
02	10808 X	8459	-0-	-2349	-0-	5057	1	4707	2	N	193	175	1		247
03	11966 X	6128	-0-	-5838	-0-	231	9	2185	2	N	200	387	1		60
						3843	1								
						307	9								
						3540	1								
						212	9								
						3723	1								
						220	9								
HOUGHTON				WELL #: 1		RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027			
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-				148
11	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-				148
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				148
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				148
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-				148
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VANN				WELL #: 2		RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009				TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060			
10	4495 X	3143	-0-	-1352	-0-	3115	1	28	9	N	25				132
11	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2677	1	93	2	N	42				174
12	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	46	9	18272	2	N	11				185
01	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	4923	1	11645	2	N	7				192
02	2828 X	1498	-0-	-1330	-0-	12	9	155	2	N	3				195
03	13082 X	5341	-0-	-7741	-0-	3953	1	3242	2	N	2				197
						8	9								
						1340	1								
						3	9								
						2097	1								
						2	9								

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.//		015721								
GRIGGS				WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
VANN				WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070	
10	2883 X	1990	-0-	-893	-0-		1112	1	878	2	N	-0-		57
11	2490 X	1627	-0-	-863	-0-		1126	1	501	2	N	-0-		57
12	2573 X	399	-0-	-2174	-0-		183	1	216	2	N	-0-		57
01	2573 X	2432	-0-	-141	-0-		1178	1	1254	2	N	-0-		57
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
USA-COLDSPRINGS				WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	50 8		207
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-		1757	1	195	9	N	177	174 1	107
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-		729	1	156	9	N	142	79 8	170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			212
02	1372 N	363	-0-	-1009	-0-		265	1	98	9	N	89	170 1	103
*03	3100 N	4334	-0-	1234	-0-		1425	1	2808	2	N	92	22 8	173
							101	9						
VANN				WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIBBS				WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10860 - 10880	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	397	-0-	397	397		85	1	312	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	44	-0-	44	441		11	1	33	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	441					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	396	-0-	396	837		156	1	240	2	Y	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721										
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11036 - 11048			
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
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	11			58
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	29			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			183
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4			187
FOSTER "A"				WELL #:	3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10290 - 10980		
12	13144 X	2178	-0-	-10966	-0-	1590	1	569	2	N	17			17
						19	9							
01	DELQ PR	5893	-0-	5893	5893	2064	1	3752	2	N	70			87
						77	9							
02	14137 X	8244	-0-	-5893	-0-	1892	1	6297	2	N	50	107	1	30
						55	9							
*03	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	2135	1	6155	2	N	123			153
						135	9							
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489			
USA-COLDSRINGS				5										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
FOSTER "D"				WELL #:	17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
USA				WELL #:	2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	12	RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 7832 - 7837		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) JET OIL PRODUCERS, INC. FOSTER LUMBER CO. -D-										19428 225 432118	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
										WELL #:	3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	5560	-	5570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
FOSTER LUMBER CO. -D-										WELL #:	20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	7925	-	7974	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719							Y		NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719							Y		NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719							Y		NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719							Y		NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719							Y		NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719							Y		NO RPT							-0-	
FOSTER 'D'										WELL #:	17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900	-	7919	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							36	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							36	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							36	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							36	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							36	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							36	
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) ALTA MESA SERVICES, LP RICHARDS										19428 585 015721	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
										WELL #:	7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524	-	4528	
10	3131 #	2256	-0-	-875	-0-	1627	1	629	2	N	-0-										-0-	
11	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	1527	1	1040	2	N	-0-										-0-	
12	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	1554	1	914	2	N	41	41	8								-0-	
						45	9															
01	2480 #	1578	-0-	-902	-0-	1387	1	191	2	N	-0-										-0-	
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															
JET OIL PRODUCERS, INC. FOSTER LUMBER CO. D										432118												
										WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476	-	4480	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							42	

COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
TEMPLE				WELL #:	2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4884	-	4924		
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLD SPRINGS (6900)				19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118										
FOSTER LUMBER CO. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 6937	-	6953		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)				19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
FOSTER LUMBER CO. 'B'				WELL #:	2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7785	-	7878		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
COLE CREEK (YEGUA)				19472 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796										
STARK				WELL #:	1	RRCID -> 258491	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH	17250	PERF. 14805	-	14823		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) ALTA MESA SERVICES, LP BOTTOMS				19609 333 015721 WELL #: 2		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO				
				RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4690		- 4692				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201					N	-0-					103
COLLEGEPORT (8A) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION REGNIER UNIT				19637 700 747012 WELL #: 1 C		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583		- 5584				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLLEGEPORT (2550) LGDC CORPORATION GREEN, WILLIAM F. III				19637 822 500227 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				RRCID -> 235748		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2552		- 2554				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLLEGEPORT (2900) RLU OPERATING, LLC W. F. GREEN III				19637 930 714217 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
				RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006		- 3009				
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	186	1	2507	2	N	-0-					-0-
11	2310 X	1953	-0-	-357	-0-	186	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2156 X	1933	-0-	-223	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	2063	-0-	-324	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
COLLINS LAKE (FRIO 9350) DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS				19697 315 228485 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
				RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352		- 9418				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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	
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	
10	DLQ G-10	3692	-0-	3692		10576	3618	2	74	9	N		67					386	
11	DLQ G-10	10060	-0-	10060		20636	9964	2	96	9	N		87		192	1		281	
12	DLQ G-10	1208	-0-	1208		21844	1179	2	29	9	N		26					307	
01	DLQ G-10	4841	-0-	4841		26685	4752	2	89	9	N		81					388	
*02	36707 X	10022	-0-	-26685		-0-	1176	1	8814	2	N		29		193	1		224	
							32	9											
03	10137 X	1465	-0-	-8672		-0-	378	1	1072	2	N		14					238	
							15	9											
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554									
MUNSON UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11605 - 11613	
10	124 N	100	-0-	-24		-0-	100	2			Y		-0-					27	
11	120 N	87	-0-	-33		-0-	87	2			Y		-0-					27	
12	93 N	74	-0-	-19		-0-	74	2			Y		-0-					27	
01	122 N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			Y		-0-					27	
02	120 N	120	-0-	-0-		-0-	120	2			Y		-0-					27	
*03	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112	2			Y		-0-					27	
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)										19697 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554									
MUNSON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 187135		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11915 - 11925	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
COLLINS LAKE, S. (FRI0 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	

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			
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							
10	DLQ	G-10		51	-0-	51			40	1		11	9	Y		10						61							
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	51								Y		-0-						61							
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	51								Y		-0-						61							
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	51								Y		-0-						61							
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	51								Y		-0-						61							
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	51								Y		-0-						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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
LINN OPERATING, INC.														501545															
COLUMBUS FIELD UNIT														WELL #: 101-L				RRCID -> 005804				COMPL. DATE 05/14/1956				TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-							
COLUMBUS FIELD UNIT														WELL #: 605				RRCID -> 040541				COMPL. DATE 06/14/2003				TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
02	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-							
COLUMBUS FIELD UNIT														WELL #: 1707				RRCID -> 140408				COMPL. DATE 09/05/1991				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-							
COLUMBUS FIELD UNIT														WELL #: 1014				RRCID -> 162283				COMPL. DATE 10/18/2002				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545																
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068		- 8089						
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040		- 8070						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832		- 7840						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9902		- 9928						
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	237	1	318	2	Y	21	24	1					7
							23	9											
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	409	1	576	2	Y	2	7	1					2
							2	9											
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	459	1	671	2	Y	-0-	2	1					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	535	1	738	2	Y	-0-							-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	357	1	569	2	Y	39	30	1					9
							43	9											
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	184	1	948	2	Y	-0-	9	1					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8065		- 8104						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8450		- 8465						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	1120	-0-	1120	1120	465	1	654	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
12	14B2	EXT	606	-0-	606	1726	246	1	360	2	Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	41	-0-	41	1767	17	1	24	2	Y	-0-							-0-
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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1011	19837 005 501545	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO						
								RRCID -> 170788	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10473	PERF. 7752	-	7760			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 505				RRCID -> 171332	COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL		DEPTH 9729	PERF. 8004	-	8040				
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-						-0-	
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-						-0-	
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	Y	-0-						-0-	
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	Y	-0-						-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 504				RRCID -> 173112	COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL		DEPTH 9767	PERF. 7780	-	7790				
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	-0-	20 75	1 9	29	2	Y	68	59	1				9	
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	484 86	1 9	168	2	Y	78	68	1				19	
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	759 282	1 9	206	2	Y	256	229	1				46	
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	697 200	1 9	179	2	Y	182	198	1				30	
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	659 237	1 9	126	2	Y	215	202	1				43	
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	673 207	1 9	175	2	Y	188	188	1				43	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1015				RRCID -> 173531	COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10424	PERF. 7795	-	8050		
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	385	2	Y	-0-						-0-	
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	-0-	231	1	325	2	Y	-0-						-0-	
12	682	N	524	-0-	-158	-0-	-0-	213	1	311	2	Y	-0-						-0-	
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	-0-	238	1	328	2	Y	-0-						-0-	
02	532	N	314	-0-	-218	-0-	-0-	121	1	193	2	Y	-0-						-0-	
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	-0-	57	1	295	2	Y	-0-						-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 502				RRCID -> 174920	COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL		DEPTH 10289	PERF. 8152	-	8160				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1104				RRCID -> 175121	COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL		DEPTH 9900	PERF. 2372	-	2504				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//		501545											
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7037 X	5543	-0-	-0-	-1494	-0-	-0-		2280	1	3263	2	Y	-0-			-0-
11	5730 X	4701	-0-	-0-	-1029	-0-	-0-		1975	1	2726	2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	4617	-0-	-0-	-1304	-0-	-0-		1856	1	2761	2	Y	-0-			-0-
01	5890 X	2281	-0-	-0-	-3609	-0-	-0-		962	1	1319	2	Y	-0-			-0-
02	5012 X	30	-0-	-0-	-4982	-0-	-0-		13	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	5549 X	1022	-0-	-0-	-4527	-0-	-0-		228	1	794	2	Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036			
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		705	1	1009	2	Y	1527	1718	1	255
									1680	9							
11	3630 X	1455	-0-	-0-	-2175	-0-	-0-		303	1	418	2	Y	667	719	1	203
									734	9							
12	3968 X	2868	-0-	-0-	-1100	-0-	-0-		443	1	658	2	Y	1606	1503	1	306
									1767	9							
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1280	1	1754	2	Y	1866	1892	1	280
									2053	9							
02	3584 X	2628	-0-	-0-	-956	-0-	-0-		588	1	772	2	Y	1153	1184	1	249
									1268	9							
03	3379 X	3058	-0-	-0-	-321	-0-	-0-		299	1	1042	2	Y	1561	1480	1	330
									1717	9							
STRAND ENERGY, L.C.				824758													
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:		16		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9225 - 9230			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	3609	2	Y	154	53	1	101
									169	9							
*02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	3933	2	Y	161	218	1	44
									177	9							
*03	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	2101	2	Y	102	97	1	49
									112	9							
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:		17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9047 - 9538			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:		15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*01	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	11032	2	Y	299	103	1	196
									329	9							
*02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		247	1	11846	2	Y	250	368	1	78
									275	9							
*03	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		339	1	16783	2	Y	324	307	1	95
									356	9							

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 212

[illegible]

HASTEDT, EMMA 'B'				WELL #:	18	RRCID -> 174932	COMPL. DATE 01/13/2017	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8600	-	8603
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
*01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	Y	75	26	1		49
						94	1	4464	2	Y		
						83	9					
*02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	Y	111	135	1		25
						70	1	3363	2	Y		
						122	9					
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	Y	102	97	1		30
						56	1	2756	2	Y		
						112	9					

CULLEN, H. R. ET AL					WELL #:	9	RRCID -> 175095	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8322	-	9035
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 209812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12506	PERF. 9323	-	9464
10	775	N	360	-0-	-415	-0-	52	1	308	2	Y	-0-	-0-
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	50	1	351	2	Y	-0-	-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	568	2	Y	-0-	-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	Y	22	16 1 6
							24	9					
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	21	1	1005	2	Y	45	51
							50	9					
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	14	1	679	2	Y	36	57 1 30
							40	9					

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)						19844 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO	
RIDGLING WELL SALVAGE						711114				
KEARNEY, C. W.						WELL #:	1	RRCID -> 146799	COMPL. DATE 11/00/1982	TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CONNOR (GLEN ROSE)		20170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
REB PETROLEUM COMPANY		696079							
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 089985		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11450 - 11550	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		10/26/2016	- P/A	10/26/2016			-0-
CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892	
10	1426 X	1058	-0-	-368	-0-	1058 3		Y	-0-
11	1380 X	1354	-0-	-26	-0-	1354 3		Y	-0-
12	1426 X	377	-0-	-1049	-0-	377 3		Y	-0-
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-
03	372 N	148	-0-	-224	-0-	148 4		Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID -> 065895		COMPL. DATE 03/27/1976		TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876	
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-	-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID -> 158064		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 4806 - 4820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4634 - 4640					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 5251		PERF. 4777 - 4797					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4880 - 4885					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4746 - 4798					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4656 - 4668					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4595 - 4654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	129	-0-	-243	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4572 - 4634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5106		PERF. 4671 - 4679			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4592 - 4652			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4866 - 4874			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4815 - 4826			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4832 - 4836			
10	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			Y	-0-			-0-
12	1240 N	583	-0-	-657	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-			-0-
03	589 N	302	-0-	-287	-0-	302	4			Y	-0-			-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132 PERF. 4695 - 4701					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276 PERF. 4944 - 4952					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175 PERF. 4656 - 4708					
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3			Y	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	200	-0-	-203	-0-		200	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	12	-0-	-391	-0-		12	4			Y	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-					-0-
03	186 N	60	-0-	-126	-0-		60	4			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		5233 PERF. 4631 - 4685					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3816	RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 4904 - 4916					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		706	RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH		5191 PERF. 4832 - 4842					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		1704	RRCID -> 165438		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4724 - 4732					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749	-	4759
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740	
10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		Y	-0-		-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		Y	-0-		-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		Y	-0-		-0-
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-		-0-
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-				Y	-0-		-0-
03	3038 X	407	-0-	-2631	-0-	407	4		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH		5166 PERF. 4756 - 4958	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808	
10	3131 X	2503	-0-	-628	-0-	2503	3		Y	-0-		-0-
11	2850 X	2186	-0-	-664	-0-	2186	3		Y	-0-		-0-
12	2821 X	1239	-0-	-1582	-0-	1239	3		Y	-0-		-0-
01	2821 X	499	-0-	-2322	-0-	499	4		Y	-0-		-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-				Y	-0-		-0-
03	2511 X	311	-0-	-2200	-0-	311	4		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141 PERF. 4752 - 4798	
10	5797 X	4576	-0-	-1221	-0-	4576	3		Y	-0-		-0-
11	5610 X	3880	-0-	-1730	-0-	3880	3		Y	-0-		-0-
12	4805 X	2107	-0-	-2698	-0-	2107	3		Y	-0-		-0-
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-		-0-
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				Y	-0-		-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774	
10	2511 X	2494	-0-	-17	-0-	2494	3		Y	-0-		-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		Y	-0-		-0-
12	2883 X	1363	-0-	-1520	-0-	1363	3		Y	-0-		-0-
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-		-0-
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-		-0-
03	2635 X	794	-0-	-1841	-0-	794	4		Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL	DEPTH	5128	PERF. 5086 - 5106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID -> 167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL	DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL	DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID -> 167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL	DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820
10	T. A.	180	-0-	180	349	180	3	Y	-0-	-0-	
11	487 X	138	-0-	-349	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-	
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	4	Y	-0-	-0-	

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

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

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH		5277 PERF. 4798 - 4844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	527 N	233	-0-	-294	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH		5122 PERF. 4928 - 4933					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID -> 167998		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4846 - 4868					
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	682	3	430	9	N	391	423	0			39
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1122	3	162	9	N	147	163	0			23
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	501	3	113	9	N	103	113	0			13
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	13	0			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH		12331 PERF. 4813 - 4824					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH		5272 PERF. 4844 - 4860					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4890 - 4896					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4612 - 4662					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4638 - 4690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	3999 X	3485	-0-	-514	-0-	3485	3		Y	-0-		-0-
11	3870 X	3297	-0-	-573	-0-	3297	3		Y	-0-		-0-
12	3751 X	1565	-0-	-2186	-0-	1565	3		Y	-0-		-0-
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-		-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-				Y	-0-		-0-
03	3472 X	791	-0-	-2681	-0-	791	4		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727	
10	4123 X	2597	-0-	-1526	-0-	2597	3		N	-0-		-0-
11	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	3170	3		N	-0-		-0-
12	3906 X	1740	-0-	-2166	-0-	1740	3		N	-0-		-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-		-0-
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-				N	-0-		-0-
03	3286 X	90	-0-	-3196	-0-	90	4		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4968 - 4974	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4817 - 4828	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH		5169 PERF. 4847 - 4856	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4702 - 4760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 4791 - 4837			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4803 - 4857			
10	T. A.	41	-0-	41	91	41	3			Y	-0-			-0-
11	91 X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815			
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702			
10	2325 X	2100	-0-	-225	-0-	2100	3			Y	-0-			-0-
11	1890 X	1549	-0-	-341	-0-	1549	3			Y	-0-			-0-
12	2294 X	874	-0-	-1420	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-			-0-
03	868 N	397	-0-	-471	-0-	397	4			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148	PERF. 4836 - 4846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4738 - 4743
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-		-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
03	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121	PERF. 4716 - 4774
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392	PERF. 4870 - 4929
10	6045 X	5236	-0-	-809	-0-	5236	3		Y	-0-		-0-
11	5850 X	4649	-0-	-1201	-0-	4649	3		Y	-0-		-0-
12	5890 X	2515	-0-	-3375	-0-	2515	3		Y	-0-		-0-
01	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				Y	-0-		-0-
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-				Y	-0-		-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258	PERF. 4904 - 4910
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3		Y	-0-		-0-
11	4380 X	1687	-0-	-2693	-0-	1687	3		Y	-0-		-0-
12	5363 X	1044	-0-	-4319	-0-	1044	3		Y	-0-		-0-
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	-0-		-0-
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-				Y	-0-		-0-
03	4464 X	646	-0-	-3818	-0-	646	4		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4842 - 4862
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4714 - 4770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH		5169 PERF. 4796 - 4850					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4838 - 4846					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4690 - 4738					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH		5090 PERF. 4788 - 4796					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH		5170 PERF. 4978 - 4988					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH		5135 PERF. 4886 - 4900					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH		5115 PERF. 4652 - 4708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4976 - 4992				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH		5115 PERF. 4874 - 4884				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

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

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260		COMPL. DATE 03/06/2001				TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712	- 4760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587		COMPL. DATE 03/05/2001				TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	- 4604
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076	- 5083
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1318	3	63	9	N	57	59	0	6
11	1080 X	860	-0-	-220	-0-	813	3	47	9	N	43	42	0	7
12	1457 X	306	-0-	-1151	-0-	306	3			N	-0-	7	0	-0-
01	1457 X	39	-0-	-1418	-0-	39	4			N	-0-			-0-
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	4			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794	- 4849
10	5518 X	2332	-0-	-3186	-0-	2298	3	34	9	N	31	32	0	3
11	5340 X	1960	-0-	-3380	-0-	1902	3	58	9	N	53	48	0	8
12	3937 X	1065	-0-	-2872	-0-	1018	3	47	9	N	43	46	0	5
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-	5	0	-0-
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
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1718	RRCID -> 279509		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4892	- 4956
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4660	3	196	9	N	178	188	0	18
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3640	3	190	9	N	173	164	0	27
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1153	3	121	9	N	110	123	0	14
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0	-0-
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
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914	- 4942
10	4619 X	1374	-0-	-3245	-0-	1344	3	30	9	N	27	27	0	3
11	3960 X	503	-0-	-3457	-0-	475	3	28	9	N	25	24	0	4
12	2666 X	276	-0-	-2390	-0-	253	3	23	9	N	21	22	0	3
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	3	0	-0-
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
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830	- 4856
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
FIVE-JAB, INC.				271310							
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 165771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833		
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-	-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-	-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-	-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	4	Y	-0-	-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	4	Y	-0-	-0-
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830		
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-	-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-	-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3	Y	-0-	-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	4	Y	-0-	-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	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		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID -> 195496		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE (CONS. L)			//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
MADELEY AA & DA			WELL #:		111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578	- 3588		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODES, W. S.					WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475	- 3479	
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	4			N	-0-			-0-

PERRY HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977	- 2980	
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-			-0-
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-			-0-
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
01	2387	X	723	-0-	-1664	-0-	723	4			N	-0-			-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-			-0-
03	8432	X	175	-0-	-8257	-0-	175	4			N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION					914263										
DUNN "A"					WELL #:	3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348	- 3352	
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	4			N	-0-			-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	4			N	-0-			-0-

DUNN "A"					WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252	- 3262	
10	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)			20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
MOOREHEAD, A.			WELL #: 2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #: 32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 1534 - 1568		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-				-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #: 108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1451 - 1457				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #: 104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1203 - 1490				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 913 - 1025				
10	682 N	317	-0-	-365	-0-	317	3			Y	-0-				-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	3			Y	-0-				-0-
12	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	3			Y	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-				-0-
03	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	4			Y	-0-				-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"			WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 978 - 992				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	2045	PERF. 1816 - 1904			
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
10		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
11		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
12		3100 N	3430	-0-	330	330	3430	3			N	-0-			-0-
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
02		1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	1820	PERF. 950 - 960			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	682	X	497	-0-	-185	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
11	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	3			Y	-0-			-0-
12	1023	N	294	-0-	-729	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	4			Y	-0-			-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL	DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
LEWIS, J. W. 'A'			WELL #:		39	RRCID -> 197855			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 -	911	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		T. A.	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	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
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3		N	-0-			-0-			
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3		N	-0-			-0-			
12	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3		N	-0-			-0-			
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-			
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-			
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-			
MOODY, E.					WELL #:	7	RRCID -> 214533			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 -	1272
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
LEWIS, J. W. "A"					WELL #:	36	RRCID -> 229101			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 -	559
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-			
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-			
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-			
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-			
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-			
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-			
FIVE-JAB, INC.					271310												
HOOPER, FANNIE					WELL #:	1	RRCID -> 182313			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 -	4883
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CONROE (CONS. U) FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE			//CONT.// 20211 087 271310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
			RRCID -> 184390			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 5136			PERF. 4776 - 4786						
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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE					WELL #:	2	RRCID -> 197380			COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 5155			PERF. 1744 - 1776		

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

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE "A"					914263 WELL #:	4	RRCID -> 194086			COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 5150			PERF. 1704 - 1720		

10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN -A-					WELL #:	1A	RRCID -> 195314			COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 1670			PERF. 1443 - 1447		

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-		-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-		-0-	3	4			N	-0-					-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-		-0-	5	4			N	-0-					-0-

DUNN "B"					WELL #:	5	RRCID -> 211960			COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 3483			PERF. 1186 - 1190		

10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-		-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-		-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-		-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	140 N	4	-0-	-136	-0-		-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-		-0-	6	4			N	-0-					-0-

DUNN "A"					WELL #:	5	RRCID -> 215077			COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 1822			PERF. 1724 - 1728		

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		-0-	7	3			N	-0-					78
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		-0-	6	3			N	-0-					78
12	7 N	6	-0-	-1	-0-		-0-	6	3			N	-0-					78
01	7 N	4	-0-	-3	-0-		-0-	4	3			N	-0-					78
02	6 N	3	-0-	-3	-0-		-0-	3	4			N	-0-					78
03	6 N	5	-0-	-1	-0-		-0-	5	4			N	-0-					78

CONROE (CONS. U) WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "B"														20211 087 914263 WELL #: 7														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: MONTGOMERY													
														RRCID -> 215906														COMPL. DATE 04/04/2006														TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384																											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130	3			N	-0-					-0-																																																
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			108	3			N	-0-					-0-																																																
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			90	3			N	-0-					-0-																																																
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	-0-	-0-			66	3			N	-0-					-0-																																																
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	-0-	-0-			4	4			N	-0-					-0-																																																
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	-0-	-0-			5	4			N	-0-					-0-																																																
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KEYSTONE														20211 190 048169 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: MONTGOMERY													
														RRCID -> 265250														COMPL. DATE 03/16/2016														TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654																											
10	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			127	1	12131	2	N	13		1	8		65																																																
											14	9																																																									
11	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			297	1	27874	2	N	44					109																																																
											48	9																																																									
12	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180	1	16246	2	N	36					145																																																
											40	9																																																									
01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145																																																
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145																																																
03	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145																																																
DENBURY ONSHORE, LLC KEYSTONE MILLS CO.														215343 WELL #: 43														RRCID -> 111707														COMPL. DATE 06/02/1984														TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662													
10	7409	X	2626	-0-	-4783	-0-	-0-	-0-			2626	3			Y	-0-					-0-																																																
11	6870	X	2089	-0-	-4781	-0-	-0-	-0-			2089	3			Y	-0-					-0-																																																
12	7099	X	1957	-0-	-5142	-0-	-0-	-0-			1957	3			Y	-0-					-0-																																																
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
03	1612	X	410	-0-	-1202	-0-	-0-	-0-			410	4			Y	-0-					-0-																																																
MOORE, H. N.														WELL #: 66														RRCID -> 118245														COMPL. DATE 07/11/1985														TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
KEYSTONE MILLS CO.														WELL #: 46														RRCID -> 190753														COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
KEYSTONE MILLS														WELL #: 47														RRCID -> 193632														COMPL. DATE 08/07/2003														TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800													
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1155	3			Y	-0-					-0-																																																
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			847	3			Y	-0-					-0-																																																
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			745	3			Y	-0-					-0-																																																
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																
03	744	N	138	-0-	-606	-0-	-0-	-0-			138	4			Y	-0-					-0-																																																

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)										20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC										215343										
MOORE, H. N.										WELL #: 68		RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12038 - 12602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #: 45		RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872		
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3				N	-0-						-0-		
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3				N	-0-						-0-		
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3				N	-0-						-0-		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-						-0-		
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-						-0-		
03	341 N	48	-0-	-293	-0-	48	4				N	-0-						-0-		
MOORE, H. N.										WELL #: 67		RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-						-0-		
MAGNUM PRODUCING, LP										521516										
KEYSTONE MILLS										WELL #: 3W		RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709				
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6498	2	11	9		N	10						160		
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3000	2	11	9		N	10			1	8		169		
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3859	2	7	9		N	6						175		
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-						175		
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-						N	-0-						175		
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-						175		
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP										834487										
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #: 2 W		RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
CONROE, NORTH (9,250)										20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC										257281										
HUTCHINS-SEALY										WELL #: 1B		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) F.I.G. ENERGY, LLC HUTCHINS-SEALY										20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY 257281									
WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CONROE, S. (WILCOX 8040) TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP KEYSTONE MILLS										20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY 834487									
WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50		
CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) PGI OPERATING COMPANY CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2										20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY 631801									
WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920																			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016																			
CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY WESTBURY FARMS										20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON 386310									
WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968																			
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	423	1	1969	3	N	297	364	1				172		
11	2400 X	815	-0-	-1585	-0-	327	9	544	3	N	98	177	1				93		
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	163	1	1007	3	N	323	184	1				232		
01	2480 N	1406	-0-	-1074	-0-	108	9	655	3	N	258	185	1				305		
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	447	1	339	3	N	167	183	1				289		
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	355	9	1071	3	N	253	370	1				172		
						467	1												
						284	9												
						255	1												
						184	9												
						603	1												
						278	9												
APACHE GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	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									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					67		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
03	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	3100 N	3612	-0-	512	512	606 1	178 9	2828 3	N	162	184 1		190				
11	3000 N	3268	-0-	268	780	715 1	158 9	2395 3	N	144	189 1		145				
12	2742 N	1962	-0-	-780	-0-	551 1	162 9	1249 3	N	147			292				
01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	688 1	143 9	960 3	N	130	183 1		239				
*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				
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 206205				COMPL. DATE 11/11/2011				TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 260140				COMPL. DATE 01/06/2011				TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206			
10	9610 X	7569	-0-	-2041	-0-	1283 1	1131 9	5155 3	N	1028	1232 1		168				
11	9300 X	8062	-0-	-1238	-0-	1344 1	1218 9	5500 3	N	1107	1133 1		142				
12	9610 X	7633	-0-	-1977	-0-	1227 1	1180 9	5226 3	N	1073	910 1		305				
01	9610 X	8332	-0-	-1278	-0-	1390 1	1234 9	5708 3	N	1122	1132 1		295				
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				
KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831				COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164			
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	41 1	211 9	1175 3	N	192	181 1		151				
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	35 1	193 9	1055 3	N	175	185 1		141				
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3 1	164 9	89 3	N	149	190 1		100				
01	1426 N	143	-0-	-1283	-0-	1 1	131 9	11 3	N	119	184 1		35				
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				

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY WALTER CO.				//CONT.// 20254 500 //CONT.// 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271201	CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL	DEPTH	15248	PERF.14933	- 15006
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
10	56079 X	47067	-0-	-9012	-0-	5333	1	39578	3	N	1960	2070	0	268
11	47262 X	47262	-0-	-0-	-0-	2156	9	39580	3	N	2053	1931	0	231
12	57610 X	57610	-0-	-0-	-0-	5424	1	48805	3	N	2500	2087	0	319
01	47058 X	42970	-0-	-4088	-0-	2258	9	35918	3	N	1738	1454	0	441
02	44100 X	34741	-0-	-9359	-0-	6055	1	28820	3	N	1433	1304	0	406
*03	34618 X	34618	-0-	-0-	-0-	2750	9	27495	3	N	1534	1297	0	346
						5140	1							
						1912	9							
						4345	1							
						1576	9							
						5436	1							
						1687	9							

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

WALL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226540	COMPL. DATE 04/04/2007				TOTAL	DEPTH	14325	PERF.14062	- 14082
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	28			321
						31	9							
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	20	188	1	153
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	20			173
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	56	184	1	45
						62	9							
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	74			119
						81	9							
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	106	185	1	40
						117	9							

MANESS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 235469	COMPL. DATE 02/15/2008				TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13976	- 13986
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			249
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			249
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			249
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249

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

CONSTITUTION (WESTBURY)														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
WALL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
MANESS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	185	1	161
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	245	185	1	221
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	258	187	1	292
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	245	369	1	168
						270	9							
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							
MANESS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			356
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	10			366
						11	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			366
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			366
CONSTITUTION (YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HARDER SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC														
BLACK STONE MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355														
10	3007 X	966	-0-	-2041	-0-	95	1	677	2	N	129	177	1	30
						52	4	142	9					
11	2730 X	2330	-0-	-400	-0-	199	1	1677	2	N	360	193	1	197
						58	4	396	9					
12	2821 X	1648	-0-	-1173	-0-	164	1	1305	2	N	151	170	1	178
						13	4	166	9					
01	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	228	1	1809	2	N	149	187	1	140
						81	4	164	9					
02	2464 X	1585	-0-	-879	-0-	183	1	1008	2	N	77			217
						309	4	85	9					
03	2418 X	1955	-0-	-463	-0-	338	1	1059	2	N	168	185	1	200
						373	4	185	9					

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 187477		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13056 - 13176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	726 1	5162 2	N	935	770 1		183
						400 4	1029 9					
11	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	559 1	4725 2	N	935	936 1		182
						162 4	1029 9					
12	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	620 1	4937 2	N	971	1100 1		53
						48 4	1068 9					
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	552 1	4377 2	N	934	762 1		225
						197 4	1027 9					
02	5376 X	4557	-0-	-819	-0-	470 1	2588 2	N	641	754 1		112
						794 4	705 9					
03	5952 X	4425	-0-	-1527	-0-	689 1	2157 2	N	745	750 1		107
						759 4	820 9					
VESTIGE ENERGY, LLC		884807			RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14900		PERF.15159 - 15170	
EPPIE		WELL #:		1								
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	105	129 1		29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160			189
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	199	373 1		15
*01	121 X	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	28 9	N	25			40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			110
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		20255 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 14762		PERF.15025 - 15037	
10	49135 X	41975	-0-	-7160	-0-	310 1	36943 2	Y	4293	4277 1	3 8	370
						4722 9						
11	43770 X	37634	-0-	-6136	-0-	300 1	32963 2	Y	3974	3920 1	1 8	423
						4371 9						
12	44857 X	36984	-0-	-7873	-0-	310 1	32851 2	Y	3475	3555 1	2 8	341
						3823 9						
01	44857 X	33804	-0-	-11053	-0-	310 1	29678 2	Y	3469	3617 1		193
						3816 9						
02	40516 X	30383	-0-	-10133	-0-	280 1	26624 2	Y	3163	3015 1	1 8	340
						3479 9						
03	41974 X	34343	-0-	-7631	-0-	310 1	30216 2	Y	3470	3355 1	1 8	454
						3817 9						
TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14896 - 15038	
10	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	310 1	9680 2	Y	224	219 1	3 8	19
						246 9						
11	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	300 1	8826 2	Y	220	215 1	1 8	23
						242 9						
12	9610 X	3979	-0-	-5631	-0-	146 1	3737 2	Y	87	99 1	1 8	10
						96 9						
01	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	310 1	11598 2	Y	523	506 1		27
						575 9						
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						

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169															
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15489 - 15530															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	226	1	4105	2	N	487	546	1	1 8	433
						536	9								
11	3630 X	2113	-0-	-1517	-0-	78	1	1737	2	N	271	554	1		150
						298	9								
12	3751 X	48	-0-	-3703	-0-	16	1	30	2	N	2				152
						2	9								
01	3751 X	278	-0-	-3473	-0-	16	1	262	2	N	-0-				152
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	5				157
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				157
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516															
10	8866 X	6713	-0-	-2153	-0-	307	1	5793	2	N	557	356	1	58 8	322
						613	9								
11	8580 X	6024	-0-	-2556	-0-	297	1	5180	2	N	497	359	1	22 8	438
						547	9								
12	8866 X	5579	-0-	-3287	-0-	285	1	4751	2	N	494	366	1	43 8	523
						543	9								
01	7750 X	4706	-0-	-3044	-0-	273	1	3936	2	N	452	375	1	7 8	593
						497	9								
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								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	55320 X	55320	-0-	-0-	-0-	1766	1	50848	3	N	2460	2460	0		400
						2706	9								
11	54265 X	54265	-0-	-0-	-0-	1691	1	50354	3	N	2018	2098	0		320
						2220	9								
12	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	1737	1	48946	3	N	2028	2000	0		348
						2231	9								
01	49042 X	49042	-0-	-0-	-0-	1972	1	45007	3	N	1875	1815	0		408
						2063	9								
*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								

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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4805 X	4495	-0-	-310	-0-	139	1	3938	3	N		380	368	1			115
						418	9										
11	4500 X	4306	-0-	-194	-0-	121	1	3768	3	N		379	369	1			125
						417	9										
12	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	176	1	3793	3	N		411	374	1			162
						452	9										
01	4619 X	4219	-0-	-400	-0-	131	1	3677	3	N		374	366	1			170
						411	9										
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										

DEAN				WELL #:	1	RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055		PERF.15679 - 15731					
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	332	1	1547	3	N		82					194
						90	9										
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	375	1	1254	3	N		69	164	1			99
						76	9										
12	1457 X	1152	-0-	-305	-0-	326	1	735	3	N		83					182
						91	9										
01	2356 X	941	-0-	-1415	-0-	355	1	494	3	N		84					266
						92	9										
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										

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

COOLEY (MEEK SAND)				WELL #:	20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
FOSSIL OIL OPERATING, LLC				WELL #:	278838												
HORELICA UNIT "A"				WELL #:	1ST	RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11470 - 11490					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					31

HORELICA UNIT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944		PERF. 8467 - 8473					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					18

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560														
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
10	62742 X	62742	-0-	-0-	-0-	2835 726	1 9	59181	3	Y	660	694	1	294
11	60420 X	52014	-0-	-8406	-0-	2567 585	1 9	48862	3	Y	532	640	1	186
12	59210 X	55573	-0-	-3637	-0-	2826 667	1 9	52080	3	Y	606	624	1	168
01 DLQ G-10		63952	-0-	63952	63952	3209 736	1 9	60007	3	Y	669	592	1	245
02 DLQ G-10		62065	-0-	62065	126017	3572 787	1 9	57706	3	Y	715	606	1	354
*03	187756 X	61739	-0-	-126017	-0-	3796 726	1 9	57217	3	Y	660	718	1	296
SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343														
10	15407 X	14434	-0-	-973	-0-	653 130	1 9	13651	3	N	118	128	1	102
11	14910 X	12553	-0-	-2357	-0-	621 122	1 9	11810	3	N	111	114	1	99
12	15407 X	13940	-0-	-1467	-0-	710 139	1 9	13091	3	N	126	120	1	105
01	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	614 195	1 9	11485	3	N	177	93	1	189
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
TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756														
10	7595 X	3743	-0-	-3852	-0-	169 42	1 9	3532	3	N	38	42	1	152
11	7350 X	5069	-0-	-2281	-0-	251 75	1 9	4743	3	N	68	194	1	26
12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	434 90	1 9	8013	3	N	82	69	1	39
01	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	271 81	1 9	5082	3	N	74	44	1	69
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
GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	5487 X	4267	-0-	-1220	-0-	190	1	3976	3	N	92	197	1	98	
11	4980 X	4508	-0-	-472	-0-	101	9	4170	3	N	107	39	1	166	
12	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	220	1	6966	3	N	252	227	1	191	
01	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	118	9	5499	3	N	136	191	1	136	
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	378	1	5705	3	N	150	46	1	240	
*03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	277	9	5739	3	N	135	238	1	137	
						294	1								
						150	9								
						354	1								
						165	9								
						380	1								
						149	9								
DUSEK														WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190	
10	6913 X	5253	-0-	-1660	-0-	237	1	4935	3	Y	74	53	1	103	
11	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	81	9	8232	3	Y	90	73	1	120	
12	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	433	1	8098	3	Y	100	175	1	45	
01	DLQ G-10	8736	-0-	8736	8736	99	9	8200	3	Y	87	64	1	68	
02	DLQ G-10	7633	-0-	7633	16369	439	1	7111	3	Y	74	59	1	83	
*03	23380 X	7011	-0-	-16369	-0-	110	9	6510	3	Y	63	71	1	75	
						440	1								
						96	9								
						441	1								
						81	9								
						432	1								
						69	9								
GALLIA														WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027	
10	23157 X	20502	-0-	-2655	-0-	921	1	19229	3	Y	320	354	1	87	
11	21870 X	19669	-0-	-2201	-0-	352	9	18346	3	Y	327	350	1	64	
12	20801 X	20257	-0-	-544	-0-	963	1	18850	3	Y	350	174	1	240	
01	DLQ G-10	20196	-0-	20196	20196	360	9	18841	3	Y	315	323	1	232	
02	DLQ G-10	18483	-0-	18483	38679	1022	1	17087	3	Y	308	306	1	234	
*03	59077 X	20398	-0-	-38679	-0-	385	9	18783	3	Y	336	360	1	210	
						1008	1								
						347	9								
						1057	1								
						339	9								
						1245	1								
						370	9								
EL FERROCARRIL LTD.														WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399	
10	3875 X	1032	-0-	-2843	-0-	45	1	933	3	Y	49	53	1	49	
11	3750 X	7	-0-	-3743	-0-	54	9	6	9	Y	5	39	1	15	
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	1	3	10	9	Y	10	12	1	13	
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	2	3	7	9	Y	6	8	1	11	
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	1	121	3	Y	4	6	1	6	
						4	9								

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DUSEK		WELL #:		2	RRCID -> 157202		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13115 - 13240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11966 X	10695	-0-	-1271	-0-	476 1	9964 3	Y	232	175 1		102
11	11670 X	9737	-0-	-1933	-0-	255 9	9061 3	Y	182	203 1		81
12	12059 X	10524	-0-	-1535	-0-	476 1	9803 3	Y	173	185 1		69
01	DLQ G-10	10435	-0-	10435	10435	200 9	9766 3	Y	134	122 1		81
02	DLQ G-10	9534	-0-	9534	19969	531 1	8832 3	Y	140	156 1		65
*03	30322 X	10353	-0-	-19969	-0-	147 9	9537 3	Y	167	177 1		55
						522 1						
						154 9						
						632 1						
						184 9						

GALLIA		WELL #:		2	RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLONY		WELL #:		1	RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENGELHOLM		WELL #:		1	RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIGAR		WELL #:		2	RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY														CNTY: FORT BEND			
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	10726 X	9504	-0-	-1222	-0-	431 1	92 9	8981	3	Y	84	92	1			25	
11	10080 X	9178	-0-	-902	-0-	454 1	90 9	8634	3	Y	82	85	1			22	
12	10416 X	9629	-0-	-787	-0-	489 1	123 9	9017	3	Y	112	94	1			40	
01	DLQ G-10	7411	-0-	7411	7411	368 1	172 9	6871	3	Y	156	134	1			62	
02	DLQ G-10	8797	-0-	8797	16208	507 1	101 9	8189	3	Y	92	108	1			46	
*03	24561 X	8353	-0-	-16208	-0-	514 1	91 9	7748	3	Y	83	96	1			33	
COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948																	
10	11501 X	10419	-0-	-1082	-0-	465 1	226 9	9728	3	Y	205	264	1			74	
11	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	590 1	359 9	11245	3	Y	326	323	1			77	
12	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	623 1	341 9	11483	3	Y	310	211	1			176	
01	DLQ G-10	9724	-0-	9724	9724	481 1	261 9	8982	3	Y	237	281	1			132	
02	DLQ G-10	9350	-0-	9350	19074	527 1	305 9	8518	3	Y	277	308	1			101	
*03	25855 X	6781	-0-	-19074	-0-	407 1	222 9	6152	3	Y	202	201	1			102	
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420																	
10	3100 N	10592	-0-	7492	22252	474 1	227 9	9891	3	Y	206	154	1			94	
11	34315 X	12063	-0-	-22252	-0-	583 1	360 9	11120	3	Y	327	315	1			106	
12	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	582 1	327 9	10710	3	Y	297	234	1			169	
01	DLQ G-10	11144	-0-	11144	11144	551 1	281 9	10312	3	Y	255	215	1			209	
02	DLQ G-10	7531	-0-	7531	18675	425 1	232 9	6874	3	Y	211	175	1			245	
*03	23165 X	4490	-0-	-18675	-0-	268 1	177 9	4045	3	Y	161	220	1			186	
GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	27023 X	27023	-0-	-0-	-0-	1217 422	1 9	25384	3	Y	384	338	1	149
11	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	1281 480	1 9	24387	3	Y	436	341	1	244
12	26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	1354 452	1 9	24961	3	Y	411	453	1	202
01	DLQ G-10	26566	-0-	26566	26566	1324 496	1 9	24746	3	Y	451	434	1	219
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
DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458														
10	19468 X	12258	-0-	-7210	-0-	555 113	1 9	11590	3	Y	103	121	1	72
11	18840 X	11031	-0-	-7809	-0-	545 119	1 9	10367	3	Y	108	101	1	79
12	19468 X	18135	-0-	-1333	-0-	922 204	1 9	17009	3	Y	185	210	1	54
01	DLQ G-10	17002	-0-	17002	17002	852 211	1 9	15939	3	Y	192	126	1	120
02	DLQ G-10	15432	-0-	15432	32434	889 174	1 9	14369	3	Y	158	117	1	161
*03	40397 X	7963	-0-	-32434	-0-	491 80	1 9	7392	3	Y	73	97	1	137
COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588														
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	80 20	1 9	1680	3	Y	18	20	1	2
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	77 17	1 9	1457	3	Y	15	15	1	2
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	1575	3	Y	18	16	1	4
01	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	80 19	1 9	1491	3	Y	17	17	1	4
02	DLQ G-10	1574	-0-	1574	3164	90 28	1 9	1456	3	Y	25	23	1	6
*03	600 N	1741	-0-	1141	4305	107 24	1 9	1610	3	Y	22	23	1	5
DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548														
10	6169 X	2165	-0-	-4004	-0-	100 21	1 9	2044	3	Y	19	20	1	15
11	2550 X	2051	-0-	-499	-0-	102 21	1 9	1928	3	Y	19	18	1	16
12	2635 X	2121	-0-	-514	-0-	109 23	1 9	1989	3	Y	21	28	1	9
01	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	97 18	1 9	1803	3	Y	16	15	1	10
02	DLQ G-10	1763	-0-	1763	3681	102 20	1 9	1641	3	Y	18	13	1	15
*03	5317 X	1636	-0-	-3681	-0-	102 17	1 9	1517	3	Y	15	16	1	14

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7533 X	7469	-0-	-64	-0-	333 1	6962 3	Y		158	130 1			90
11	7590 X	7236	-0-	-354	-0-	174 9	6740 3	Y		128	163 1			55
12	7843 X	7411	-0-	-432	-0-	355 1	6929 3	Y		96	98 1			53
01 DLQ G-10		7299	-0-	7299	7299	141 9	6821 3	Y		103	90 1			66
02 DLQ G-10		6629	-0-	6629	13928	376 1	6183 3	Y		57	102 1			21
*03	21253 X	7325	-0-	-13928	-0-	106 9	6799 3	Y		68	72 1			17
						365 1								
						113 9								
						383 1								
						63 9								
						451 1								
						75 9								
KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	213 1	4449 3	N		79	41 1			124
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	87 9	3827 3	N		92	37 1			179
12	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	202 1	2997 3	N		149	189 1			139
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	101 9	3396 3	N		133	217 1			55
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	164 1	2749 3	N		63	23 1			95
*03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	182 1	3075 3	N		93	32 1			156
						146 9								
						170 1								
						69 9								
						205 1								
						102 9								
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
10	11501 X	10782	-0-	-719	-0-	486 1	10136 3	Y		145	161 1			45
11	11010 X	10508	-0-	-502	-0-	160 9	9865 3	Y		113	126 1			32
12	11191 X	10882	-0-	-309	-0-	519 1	10180 3	Y		135	113 1			54
01 DLQ G-10		10641	-0-	10641	10641	124 9	10007 3	Y		90	104 1			40
02 DLQ G-10		9702	-0-	9702	20343	553 1	9032 3	Y		100	97 1			43
*03	30366 X	10023	-0-	-20343	-0-	149 9	9298 3	Y		98	107 1			34
						535 1								
						99 9								
						560 1								
						110 9								
						617 1								
						108 9								
GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	360 1	7529 3	Y		166	142 1			77
11	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	183 9	7031 3	Y		170	129 1			118
12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	370 1	7221 3	Y		154	186 1			86
01 DLQ G-10		7219	-0-	7219	7219	187 9	6684 3	Y		162	166 1			82
02 DLQ G-10		7286	-0-	7286	14505	392 1	6706 3	Y		150	166 1			66
*03	22356 X	7851	-0-	-14505	-0-	169 9	7198 3	Y		159	126 1			99
						357 1								
						178 9								
						415 1								
						165 9								
						478 1								
						175 9								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
							RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	13904	PERF.13700	- 13909			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10261 X	9296	-0-	-965	-0-			416 210	1 9	8670	3	Y	191	181	1			47
11	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-			531 190	1 9	10104	3	Y	173	182	1			38
12	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-			618 200	1 9	11376	3	Y	182	142	1			78
01	DLQ G-10	11596	-0-	11596	11596			582 112	1 9	10902	3	Y	102	133	1			47
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
DUSEK						WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.13435	- 13570		
10	12276 X	11753	-0-	-523	-0-			528 171	1 9	11054	3	Y	155	158	1			81
11	11610 X	11332	-0-	-278	-0-			550 301	1 9	10481	3	Y	274	246	1			109
12	11997 X	11430	-0-	-567	-0-			578 205	1 9	10647	3	Y	186	209	1			86
01	DLQ G-10	11446	-0-	11446	11446			573 158	1 9	10715	3	Y	144	133	1			97
02	DLQ G-10	10566	-0-	10566	22012			606 166	1 9	9794	3	Y	151	169	1			79
*03	33753 X	11741	-0-	-22012	-0-			718 206	1 9	10817	3	Y	187	195	1			71
GRIGAR						WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	13362	PERF.13481	- 13574		
10	13020 X	9165	-0-	-3855	-0-			413 110	1 9	8642	3	N	100	84	1			103
11	12600 X	8409	-0-	-4191	-0-			416 91	1 9	7902	3	N	83	146	1			40
12	13020 X	8596	-0-	-4424	-0-			438 87	1 9	8071	3	N	79	75	1			44
01	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-			569 91	1 9	10650	3	N	83	79	1			48
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-			687 124	1 9	11109	3	N	113	87	1			74
*03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-			425 80	1 9	6410	3	N	73	79	1			68
GRIGAR						WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL	DEPTH	13707	PERF.13472	- 13632		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	230 69	1 9	4785	3	N	63	43	1	118
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	268 106	1 9	5094	3	N	96	156	1	58
12	4433 X	1951	-0-	-2482	-0-	99 26	1 9	1826	3	N	24	22	1	60
01	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	107 18	1 9	1998	3	N	16	16	1	60
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	122 24	1 9	1962	3	N	22	16	1	66
*03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	124 29	1 9	1859	3	N	26	20	1	72
GALLIA														
WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930														
10	12214 X	11125	-0-	-1089	-0-	499 213	1 9	10413	3	N	194	98	1	170
11	11610 X	10705	-0-	-905	-0-	523 217	1 9	9965	3	N	197	276	1	91
12	14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	738 309	1 9	13604	3	N	281	286	1	86
01	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	585 212	1 9	10919	3	N	193	90	1	189
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
DUSEK														
WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250														
10	19158 X	17033	-0-	-2125	-0-	769 209	1 9	16055	3	Y	190	183	1	72
11	18060 X	16057	-0-	-2003	-0-	788 249	1 9	15020	3	Y	226	217	1	81
12	17267 X	17001	-0-	-266	-0-	856 350	1 9	15795	3	Y	318	280	1	119
01	DLQ G-10	17007	-0-	17007	17007	849 275	1 9	15883	3	Y	250	205	1	164
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
COLONY														
WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888														
10	20274 X	16152	-0-	-4122	-0-	725 298	1 9	15129	3	N	271	320	1	92
11	19620 X	15690	-0-	-3930	-0-	767 321	1 9	14602	3	N	292	319	1	65
12	20274 X	17432	-0-	-2842	-0-	876 369	1 9	16187	3	N	335	312	1	88
01	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	804 295	1 9	15043	3	N	268	293	1	63
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

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
SENORA RESOURCES, INC.				767312											
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A	RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	12431 X	11719	-0-	-712	-0-	530 129 9	1	11060	3	N	117	280	1	70
11	11820 X	11144	-0-	-676	-0-	547 186 9	1	10411	3	N	169	98	1	141
12	12214 X	10248	-0-	-1966	-0-	521 140 9	1	9587	3	N	127	90	1	178
01	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	658 229 9	1	12317	3	N	208	264	1	122
*02	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	646 207 9	1	10437	3	N	188	86	1	224
*03	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	766 228 9	1	11537	3	N	207	284	1	147

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039		COMPL. DATE 10/27/1995			TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12488	- 13604
10	DLQ G-10	8414	-0-	8414	16808	383	1	8006	3	Y	23	29	1		16
						25	9								
11	DLQ G-10	7726	-0-	7726	24534	385	1	7319	3	Y	20	30	1		6
						22	9								
12	DLQ G-10	4969	-0-	4969	29503	254	1	4678	3	Y	34	32	1		8
						37	9								
01	DLQ G-10	2948	-0-	2948	32451	146	1	2735	3	Y	61	33	1		36
						67	9								
*02	36014 X	3563	-0-	-32451	-0-	205	1	3297	3	Y	55	68	1		23
						61	9								
*03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	454	1	6866	3	Y	8	23	1		8
						9	9								

WINGATE					WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996				TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13038 - 13958	
10	DLQ	G-10	6991	-0-	6991	14267	320	1	6671	3	Y	-0-	45	1	-0-
11	DLQ	G-10	6420	-0-	6420	20687	321	1	6099	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	8146	-0-	8146	28833	416	1	7667	3	Y	57	45	1	12
							63	9							
01	DLQ	G-10	9252	-0-	9252	38085	463	1	8656	3	Y	121	64	1	69
							133	9							
*02	46089	X	8004	-0-	-38085	-0-	460	1	7433	3	Y	101	127	1	43
							111	9							
03	8153	X	7246	-0-	-907	-0-	450	1	6779	3	Y	15	45	1	13
							17	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 400 386310 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
				RRCID ->	169322	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL	DEPTH	13567	PERF.12672	-	13452				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1432	-0-	1432			61 1 113 9	1258	3	Y	103		98	1			53
11	DLQ G-10	1399	-0-	1399			65 1 107 9	1227	3	Y	97		124	1			26
12	DLQ G-10	1472	-0-	1472			72 1 75 9	1325	3	Y	68		74	1			20
01	DLQ G-10	1547	-0-	1547			75 1 98 9	1374	3	Y	89		52	1			57
*02	8124 X	779	-0-	-7345	-0-		42 1 59 9	678	3	Y	54		83	1			28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		25	1			8
WINGATE				WELL #:	4	RRCID ->	187465	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13158	PERF.13021	-	13762		
10	DLQ G-10	4278	-0-	4278			193 1 83 9	4002	3	Y	75		70	1			37
11	DLQ G-10	3926	-0-	3926			192 1 74 9	3660	3	Y	67		87	1			17
12	DLQ G-10	4328	-0-	4328			220 1 52 9	4056	3	Y	47		50	1			14
01	DLQ G-10	4567	-0-	4567			228 1 67 9	4272	3	Y	61		36	1			39
*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
SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID ->	189817	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL	DEPTH	13407	PERF.12830	-	13243		
10	1333 N	1070	-0-	-263	-0-		48 1 33 9	989	3	N	30		11	1			47
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		108 1 50 9	2070	3	N	45		18	1			74
12	3100 N	4278	-0-	1178	1178		218 1 54 9	4006	3	N	49		34	1			89
01	3100 N	2635	-0-	-465	713		130 1 70 9	2435	3	N	64		21	1			132
*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
AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	265025	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	13008	PERF.12106	-	12846		
10	22971 X	20878	-0-	-2093	-0-		945 1 208 9	19725	3	Y	189		207	1			66
11	22140 X	18707	-0-	-3433	-0-		925 1 190 9	17592	3	Y	173		191	1			48
12	22878 X	20488	-0-	-2390	-0-		1042 1 237 9	19209	3	Y	215		206	1			57
01	22289 X	20294	-0-	-1995	-0-		1019 1 233 9	19042	3	Y	212		189	1			80
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

COOLEY (WILCOX, UPPER)			//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINGATE					WELL #:	5	RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13196		PERF.12535 - 13222					
10	32395 X	30187	-0-	-2208	-0-	1341	1	28022	3	N	749	721	1	377				
11	29940 X	27699	-0-	-2241	-0-	824	9	1346	1	25618	3	N	668	877	1	168		
12	30938 X	28679	-0-	-2259	-0-	735	9	1449	1	26716	3	N	467	505	1	130		
01	31217 X	28608	-0-	-2609	-0-	514	9	1421	1	26596	3	N	537	326	1	341		
02	28196 X	24776	-0-	-3420	-0-	591	9	1411	1	22794	3	N	519	649	1	211		
03	30194 X	27814	-0-	-2380	-0-	571	9	1676	1	25261	3	N	797	782	1	226		
						877	9											
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)					20510 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: POLK						
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC					190668													
BERGMAN-ATCHLEY					WELL #:	1	RRCID -> 233777		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5195 - 5215				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)					20511 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: POLK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.					429781													
BARNES					WELL #:	1	RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2803 - 2805					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
CORONADO (COOK MTN)					20702 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
CASKIDS OPERATING COMPANY					139584													
WIRT, DAVIS					WELL #:	1	RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9770 - 9850					
10	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	525	1	822	2	N	-0-	48						
11	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	679	1	628	2	N	-0-	48						
12	1426 #	627	-0-	-799	-0-	627	2			N	-0-	48						
01	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	48						
02	1288 #	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT	48						
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	48						

COTTONMOUTH (WILCOX)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GOFF, E. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1			N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-			-0-
COTTONWOOD, N. (14,270)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
HARRISON, T. K.														
WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
CHOICE EXPLORATION, INC.														
KENT-SPRADLEY UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
03	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														
10	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7490	2	161	9	N	146	21	1	210
11	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7089	2	119	9	N	108	191	1	127
12	8308 X	7603	-0-	-705	-0-	7459	2	144	9	N	131	46	1	212
01	8308 X	7711	-0-	-597	-0-	7615	2	96	9	N	87			299
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
HENDERSON, EDMOND SR.														
WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452														
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1420	2	89	9	Y	81	189	1	97
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1363	2	72	9	Y	65			162
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1030	2	91	9	Y	83	6	1	239
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1067	2	78	9	Y	71	175	1	135
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
KENT-SPRADLEY UNIT														
WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169

COTTONWOOD, N. (14,270)													CNTY: LIBERTY						
CHOICE EXPLORATION, INC.																			
KENT - SPRADLEY UNIT																			
				//CONT.//	21025	777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY									
				//CONT.//	150655														
				WELL #:	3		RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL	DEPTH	15212	PERF.14066 - 14116					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		37076 X	35344	-0-	-1732	-0-	34125	2	1219	9	Y	1108		1022	1			342	
11		35370 X	33109	-0-	-2261	-0-	32052	2	1057	9	Y	961		1146	1			157	
12		36549 X	33657	-0-	-2892	-0-	32330	2	1327	9	Y	1206		1116	1			247	
01		35340 X	33409	-0-	-1931	-0-	32356	2	1053	9	Y	957		880	1			324	
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	
ZELDA				WELL #:	1		RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	15416	PERF.14134 - 14314					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						119	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						119	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						119	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						119	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						119	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						119	
WILLIS RANCH				WELL #:	1ST		RRCID ->	263577	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.14386 - 14672					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						140	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						140	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						140	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						140	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						140	
03	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					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98	
03	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					
10	25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	-0-	23128	2	2553	9	Y	2321		2035	1			471	
11	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	-0-	16457	2	1744	9	Y	1585		1657	1			399	
12	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	-0-	15651	2	1532	9	Y	1393		1587	1			205	
01	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	-0-	15626	2	1344	9	Y	1222		1095	1			332	
02	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	-0-	14249	2	1217	9	Y	1106		1167	1			271	
03	17174 X	15494	-0-	-1680	-0-	-0-	14387	2	1107	9	Y	1006		1147	1			130	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005															
SWILLEY UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL	DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523					
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-						-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-						-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-						-0-	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-						-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	Y	-0-						-0-	
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	Y	-0-						-0-	

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-		1492 1	7833 2	Y			395	533 1		73
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-		435 1	7677 2	Y			386	353 1		106
12	9548 X	9475	-0-	-73	-0-		425 1	5950 2	Y			359	360 1		105
01	9548 X	8907	-0-	-641	-0-		3130 1	6982 2	Y			395	356 1		144
02	8624 X	6129	-0-	-2495	-0-		395 1	4696 2	Y			223	183 1		184
*03	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-		1188 1	7458 2	Y			403	537 1		50
							245 1								
							1922 1								
							443 9								
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090															
10	19375 X	18447	-0-	-928	-0-		2889 1	15166 2	N			356	372 1		232
11	18750 X	17606	-0-	-1144	-0-		392 1	14452 2	N			363	353 1		242
12	19375 X	16566	-0-	-2809	-0-		2755 1	10597 2	N			358	540 1		60
01	18972 X	15560	-0-	-3412	-0-		399 1	12532 2	N			322	189 1		193
02	17136 X	5702	-0-	-11434	-0-		394 1	4421 2	N			148	179 1		162
03	16306 X	448	-0-	-15858	-0-		2674 1	337 2	N			22	167 1		17
							354 1								
							1118 1								
							163 1								
							87 1								
							24 9								
E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611															
10	10850 X	10349	-0-	-501	-0-		1656 1	8693 2	N			-0-			-0-
11	10500 X	9633	-0-	-867	-0-		1542 1	8091 2	N			-0-			-0-
12	10695 X	9406	-0-	-1289	-0-		3243 1	6163 2	N			-0-			-0-
01	10354 X	9185	-0-	-1169	-0-		1615 1	7570 2	N			-0-			-0-
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								
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															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COVE (MA ZONE)			//CONT.//			21188 299	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			//CONT.//			073161												
TEXAS GULF 57686			WELL #:			15-L	RRCID -> 179923			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

COVE (MB ZONE)			21188 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161															
TEXAS GULF #57686			WELL #:			6 L	RRCID -> 116061			COMPL. DATE 09/11/1984			TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949							N	NO RPT					-0-

COVE (ME ZONE)			21188 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161															
TEXAS GULF #57686			WELL #:			3 U	RRCID -> 042350			COMPL. DATE 04/11/1967			TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:			5	RRCID -> 045562			COMPL. DATE 02/21/1969			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

TEXAS GULF # 57686			WELL #:			8	RRCID -> 064597			COMPL. DATE 02/19/1985			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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 #:		9	RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

COVE (50 SERIES MA)			21188 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
TEXAS GULF 57686			WELL #: 15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 2674 - 2680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)			21798 240	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655					
MCH			WELL #: 1	RRCID -> 271517	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 15993	PERF. 15146 - 15154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
CROSBY, WEST (CABOT SAND)			21830 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125					
RAMPART GAS UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 275350	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 9280 - 9285	
10	65348 #	59025	-0-	-6323	-0-	57892 3	1133 9 Y	1030 1032 1 280
11	65190 #	48396	-0-	-16794	-0-	47384 3	1012 9 Y	920 921 1 279
12	69037 #	62507	-0-	-6530	-0-	61456 3	1051 9 Y	955 951 1 283
*01	69037 #	18438	-0-	-50599	-0-	18204 3	234 9 Y	213 404 1 92
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
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	
10	30349	64	-0-	-30285	435636	64 3	Y	-0- 1
11	29370	-0-	-0-	-29370	406266		Y	-0- 1
12	30349	1217	-0-	-29132	377134	1203 3	14 9 Y	13 11 1 3
01	30349	1057	-0-	-29292	347842	1057 3	Y	-0- 2 1 1
*02	27412	53	-0-	-27359	320483	53 3	Y	-0- 1
*03	30349	228	-0-	-30121	290362	228 3	Y	-0- 1

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD ENERGY SERVICES				696672								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 148210	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9732	- 10310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7936 X	7630	-0-	-306	-0-	7627 2	3 9	N	3	128 1		44
11	7590 X	7200	-0-	-390	-0-	7193 2	7 9	N	6			50
12	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2		N	-0-			50
01	7223 X	6772	-0-	-451	-0-	6766 2	6 9	N	5			55
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-			N	NO RPT			55
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT			55
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 10564	- 10779		
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 157025	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 16854	PERF. 10582	- 10658		
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			11
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			11
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-			11
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-			11
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT			11
03	0 N	NO RPT	-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		
10	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5751 2	197 9	Y	179	184 1		4
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		Y	-0-			4
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4177 2	209 9	Y	190	179 1		15
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4787 2	193 9	Y	175	190 1		-0-
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			-0-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 161314	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10009	- 10559		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 161466	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11135	- 11138		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 161522	COMPL. DATE 05/19/1996	TOTAL DEPTH 11822	PERF. 10770	- 11040		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX)														
REDBIRD ENERGY SERVICES														
BAHR INTEREST ET AL														
//CONT.// 21840 475					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 696672										CNTY: HARRIS				
WELL #: 9					RRCID -> 165671					COMPL. DATE 06/11/1997				
										TOTAL DEPTH 10825				
										PERF.10000 - 10003				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-			426 2			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CROSS CREEK (WILCOX C)														
REDBIRD ENERGY SERVICES														
BAHR INTEREST ET AL														
21840 477					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
696672										CNTY: HARRIS				
WELL #: 2					RRCID -> 152367					COMPL. DATE 09/06/1994				
										TOTAL DEPTH 11380				
										PERF.11080 - 11186				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BAHR INTEREST ET AL														
WELL #: 7					RRCID -> 161313					COMPL. DATE 07/13/1996				
										TOTAL DEPTH 10800				
										PERF.10009 - 10012				
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			1498 2			Y	-0-		28
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-			1464 2			Y	-0-		28
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-			2265 2			Y	-0-		28
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-			2335 2			Y	-0-		28
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-						Y	NO RPT		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		28
CYPRESS (COCKFIELD A)														
JOY RESOURCES, INC.														
JOSEY, L. M. "B"														
22442 100					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
447952										CNTY: HARRIS				
WELL #: 2					RRCID -> 212100					COMPL. DATE 02/06/2005				
										TOTAL DEPTH 7515				
										PERF. 6050 - 6060				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CYPRESS (Y-1)														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
LONGENBAUGH														
22442 520					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
350200										CNTY: HARRIS				
WELL #: 15 C					RRCID -> 200567					COMPL. DATE 03/03/2004				
										TOTAL DEPTH 7238				
										PERF. 6275 - 6278				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CYPRESS, DEEP (WILCOX)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
SWEENEY, J. J. ESTATE														
22444 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
217005										CNTY: HARRIS				
WELL #: 5					RRCID -> 163855					COMPL. DATE 05/20/1997				
										TOTAL DEPTH 12000				
										PERF.10074 - 11780				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.//		22444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2		WELL #:		2R	RRCID ->	164006	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 4060 - 4505
M	ALLOW 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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10022 - 10184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611							
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	16030	PERF.11792 - 11822
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
03	T. A.	NO RPT	-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
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	106796				N	NO RPT	-0-
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11817 - 11832
10	3658 X	944	-0-	-2714	-0-	936	2	8 9	N	7	109
11	3090 X	3090	-0-	-1794	-0-	3039	2	51 9	N	46	155
12	3999 X	283	-0-	-3716	-0-	283	2		N	-0-	42
01	3999 X	111	-0-	-3888	-0-	111	2		N	-0-	42
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-				N	-0-	42
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
DUNCAN, F. B.		WELL #:		3	RRCID ->	239837	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11796 - 11816
10	15500 X	14521	-0-	-979	-0-	14300	2	221 9	N	201	175
11	15000 X	13206	-0-	-1794	-0-	13010	2	196 9	N	178	164
12	15500 X	15281	-0-	-219	-0-	15055	2	226 9	N	205	369
01	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	16788	2	238 9	N	216	215
02	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16400	2	222 9	N	202	235
03	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-				N	NO RPT	235

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				//CONT.//	22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				//CONT.//	835611															
GILBERT-FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	242402	COMPL.	DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11885 - 11940					
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
10	3348	X	2839	-0-	-509	-0-		2803	2	36	9	N	33							215
11	3240	X	2146	-0-	-1094	-0-		2114	2	32	9	N	29							244
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-		3643	2	57	9	N	52							296
01	3348	X	2764	-0-	-584	-0-		2731	2	33	9	N	30		177	1				149
02	3024	X	1228	-0-	-1796	-0-		1206	2	22	9	N	20							169
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						N	NO RPT							169
GILBERT-FREEMAN				WELL #:	3	RRCID ->	244594	COMPL.	DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10185 - 10200					
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-		1806	2	140	9	N	127							279
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		1579	2	50	9	N	45		175	1				149
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		951	2	270	9	N	245		70	1				324
01	1953	N	1379	-0-	-574	-0-		1379	2			N	-0-		184	1				140
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		1379	2	70	9	N	64							204
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT							204
GILBERT-FREEMAN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	263493	COMPL.	DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	11810 - 11830					
10	7843	X	5915	-0-	-1928	-0-		5780	2	135	9	N	123		178	1				177
11	7590	X	1512	-0-	-6078	-0-		1487	2	25	9	N	23							200
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-		7256	2	193	9	N	175		190	1				185
01	6603	X	5673	-0-	-930	-0-		5532	2	141	9	N	128		184	1				129
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-		5530	2	138	9	N	125							254
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-						N	NO RPT							254
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					
10	43818	R	43818	-0-	-0-	-0-		42936	2	882	9	N	802		712	1				400
11	41256	R	41256	-0-	-0-	-0-		40458	2	798	9	N	725		706	1				419
12	41392	R	41392	-0-	-0-	-0-		40575	2	817	9	N	743		795	1				367
01	44423	#	40748	-0-	-3675	-0-		39942	2	806	9	N	733		724	1				376
*02	41478	R	41478	-0-	-0-	-0-		40666	2	812	9	N	738		896	1				218
*03	44144		45906	-0-	1762	-0-	1762	45003	2	903	9	N	821		826	1				213
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					
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-		310	1	7556	2	N	289		179	1		1	8	468
11	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-		318	9	7281	2	N	281		402	1				347
12	7595	X	7462	-0-	-133	-0-		300	1	6836	2	N	290		180	1		1	8	456
01	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-		307	1	7011	2	N	271		396	1				331
02	6860	X	6149	-0-	-711	-0-		319	9	5599	2	N	248							579
03	7595	X	6930	-0-	-665	-0-		307	1	6303	2	N	288		708	1				159
								298	9											
								277	1											
								273	9											
								310	1											
								317	9											

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169															
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	107384 X	104937	-0-	-2447	-0-	310	1	102096	2	N	2301	1894	1	2 8	610
						2531	9								
11	103710 X	101919	-0-	-1791	-0-	300	1	99100	2	N	2290	2639	1		261
						2519	9								
12	106020 X	97237	-0-	-8783	-0-	307	1	94579	2	N	2137	1893	1	1 8	504
						2351	9								
01	106256 X	106256	-0-	-0-	-0-	304	1	103426	2	N	2296	2319	1		481
						2526	9								
02	95116 X	93266	-0-	-1850	-0-	280	1	90529	2	N	2234	2056	1	1 8	658
						2457	9								
*03	102357 X	102357	-0-	-0-	-0-	310	1	99868	2	N	1981	2125	2		514
						2179	9								
D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER															
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561															
10	341 X	4	-0-	-337	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
*03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2239	2	67	9	Y	61				61
DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252															
10	6386	2752	-0-	-3634	-0-	2279	2	473	9	Y	430	505	1		71
11	6180	3424	-0-	-2756	-0-	2912	2	512	9	Y	465	361	1		175
12	4960 #	3165	-0-	-1795	-0-	2706	2	459	9	Y	417	515	1		77
01	3441 #	597	-0-	-2844	-0-	518	2	79	9	Y	72	81	1		68
02	3192 #	436	-0-	-2756	-0-	436	2			Y	-0-				68
03	3534 #	601	-0-	-2933	-0-	590	2	11	9	Y	10				79
DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390															
10	7905 #	5947	-0-	-1958	-0-	5947	2			N	-0-				146
11	8520 #	3550	-0-	-4970	-0-	3550	2			N	-0-				146
12	8804 #	635	-0-	-8169	-0-	635	2			N	-0-				146
01	8804 #	5232	-0-	-3572	-0-	5222	2	10	9	N	9				155
02	8097 R	8097	-0-	-0-	-0-	8052	2	45	9	N	41	177	1		19
*03	9889	9889	-0-	-0-	-0-	9838	2	51	9	N	46				65

DABOVAL (5380)				22688 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
DABOVAL, C. J.				WELL #: A 6	RRCID -> 150608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 4500 - 4540					
M		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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DABOVAL (7180)					22688 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599					
DABOVAL, C.J.					WELL #: A 5	RRCID -> 093125	COMPL. DATE 07/00/1980	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7178 - 7180	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

DAMASCUS (CARTER)					22876 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ANGELINA		
XTO ENERGY INC.					945936									
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2					WELL #:	3	RRCID -> 191849	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8883 - 8891		
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	253	1	5006	2	Y	-0-		136
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	162	1	3050	2	Y	-0-		136
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	197	1	3742	2	Y	-0-		136
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	32	1	3037	2	Y	-0-		136
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-		136
*03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-		136

DAMASCUS (SEAMANS)					22876 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701										
SEAMANS, ELMER					WELL #:	1	RRCID -> 086345	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL	DEPTH	9325	PERF.	9150 -	9170
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	166	1	2520	2	N	9			215
							10	9							
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	143	1	2329	2	N	20	172	1	63
							22	9							
12	2945	N	325	-0-	-2620	-0-	21	1	304	2	N	-0-			63
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			63
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			63
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	-0-			63

DAMASCUS (SEAMANS)													CNTY: ANGELINA	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 5														
RRCID -> 102341														
COMPL. DATE 09/23/1982														
TOTAL DEPTH 9230														
PERF. 9092 - 9122														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
10	13299 X	11579	-0-	-1720	-0-	711 1	10850 2	Y	16				151	
11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	18 9								
12	12493 X	2575	-0-	-9918	-0-	724 1	11772 2	Y	75				226	
						83 9								
01	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-	164 1	2400 2	Y	10				236	
02	11732 X	-0-	-0-	-11732	-0-	11 9							236	
03	12989 X	1848	-0-	-11141	-0-								247	
						92 1	1744 2	Y	11					
						12 9								
BIRCH, R.E. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 105098														
COMPL. DATE 02/02/1983														
TOTAL DEPTH 9225														
PERF. 9108 - 9133														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
XTO ENERGY INC.														
ANICO														
WELL #: 6														
RRCID -> 215524														
COMPL. DATE 12/02/2005														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 9997 - 10026														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
ANICO														
WELL #: 5														
RRCID -> 216206														
COMPL. DATE 05/20/2005														
TOTAL DEPTH 9413														
PERF. 9826 - 9876														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
DAMASCUS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
DORRANCE UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 078511														
COMPL. DATE 05/24/1978														
TOTAL DEPTH 9498														
PERF. 9409 - 9420														
10	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	84 1	1283 2	N	3				185	
						3 9								
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	78 1	1271 2	N	12				197	
						13 9								
12	1550 N	316	-0-	-1234	-0-	20 1	296 2	N	-0-				197	
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-				197	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-				197	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				197	

DAMASCUS (WOODBINE 9230)			22876 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
XTO ENERGY INC.			945936														
BIRCH, R. E. GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 194357		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 9350		- 9360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)				22876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
BIRCH, R. E.				WELL #:	1	RRCID -> 080716	COMPL.	DATE 01/10/1979	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	9296 - 9304
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	69	1	1059	2	N	3		85
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	3	9	1039	2	N	1		86
12	744 N	364	-0-	-380	-0-	64	1	341	2	N	-0-		86
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	1	9			N	-0-		86
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	23	1			N	-0-		86
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		86

DAMASCUS (WOODBINE 9330)				22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
DORRANCE				WELL #:	7 A	RRCID	-> 083222	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL	DEPTH	9429	PERF. 9324 - 9332
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		32 7	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/17/2016	-	PLUGGED 11/17/16							

ANICO UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 090403	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9303 PERF.	9170 -	9192
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	93 1	1421	2	Y	2		109
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	83 2	1343	2	Y	-0-		109
12	1395 N	385	-0-	-1010	-0-	25 1	360	2	Y	-0-		109
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-		109
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-				Y	-0-		109
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	15 1	286	2	Y	-0-		109

CARTER BROS				WELL #:	1	RRCID -> 090567	COMPL.	DATE	10/23/1980	TOTAL	DEPTH	9210	PERF.	9049	-	9061
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	1				77
							1	9								
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	Y	-0-				77
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	2	Y	-0-				77
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				77
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				77
03	279	N	55	-0-	-224	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				77

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 099304	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH	9093	PERF.	8952	-	8962
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/16													

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
CARTER BROS. GAS UNIT 6														
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975														
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	
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	24	1	367	2	Y	-0-		209	
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	30	1	492	2	Y	15		224	
						17	9							
12	620 N	138	-0-	-482	-0-	9	1	129	2	Y	-0-		224	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		224	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-		224	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		224	
XTO ENERGY INC.														
ANICO UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110														
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-		-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	166	1			Y	-0-		-0-	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	191	1	146	2	Y	-0-		-0-	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	73	-0-	-207	-0-	73	2	571	2	Y	-0-		-0-	
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		-0-	
DAMON MOUND														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
DAHCO-BREEDLOVE														
WELL #: 1 RRCID -> 281148 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)														
DELCO OPERATING COMPANY LP														
SMITH, T. L.														
WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANBURY (FRIO 7500)														
LINAN OIL & GAS, INC.														
HOLLAND, JOHN														
WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DANBURY (NODOSARIA)														CNTY: BRAZORIA	
BXP OPERATING, LLC															
KILROY-VRAZEL															
WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	534	1	2455	2	N	-0-			-0-	
11	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	535	1	2454	2	N	-0-			-0-	
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	535	1	2454	2	N	-0-			-0-	
01	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	482	1	2279	2	N	-0-			-0-	
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-	
DANBURY DOME (5655 SAND)														CNTY: BRAZORIA	
BXP OPERATING, LLC															
BENNETT ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062															
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	1			N	-0-			25	
11	390 N	136	-0-	-254	-0-	136	1			N	-0-			25	
12	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	1			N	-0-			25	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			25	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			25	
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-			25	
BENNETT ESTATE															
WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982															
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	1			N	-0-			83	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-			83	
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	1			N	-0-			83	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-			83	
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	1			N	-0-			83	
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-			83	
BENNETT ESTATE															
WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935															
10	527 X	336	-0-	-191	-0-	336	1			N	-0-			61	
11	510 X	279	-0-	-231	-0-	279	1			N	-0-			61	
12	527 X	279	-0-	-248	-0-	279	1			N	-0-			61	
01	403 X	195	-0-	-208	-0-	195	1			N	-0-			61	
02	364 X	274	-0-	-90	-0-	274	1			N	-0-			61	
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			61	
BENNETT ESTATE															
WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250															
10	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	2078	1			N	-0-			54	
11	2820 X	1957	-0-	-863	-0-	1957	1			N	-0-			54	
12	2914 X	1957	-0-	-957	-0-	1957	1			N	-0-			54	
01	2914 X	1932	-0-	-982	-0-	1932	1			N	-0-			54	
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	1			N	-0-			54	
*03	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	1			N	-0-			54	
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.															
RICE															
WELL #: 2ST RRCID -> 278624 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7026 - 7133															
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/16															

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297												
RICE, I. P. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH	10053	PERF. 8124 -	8128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHMIDT																
WELL #:				1	RRCID -> 191427	COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH	8928	PERF. 8694 -	8700					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	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			
10	30318	30318	-0-	-0-	-0-	10	1	29893	2	N	377	367	1			280
						415	9									
11	28387	28387	-0-	-0-	-0-	10	1	27966	2	N	374	360	1			294
						411	9									
12	30411	30411	-0-	-0-	-0-	10	1	30095	2	N	278	335	1			237
						306	9									
01	29147	29147	-0-	-0-	-0-	10	1	28809	2	N	298	378	1			157
						328	9									
02	22974	26236	-0-	3262	3262	10	1	25942	2	N	258	183	1			232
						284	9									
03	24893	20958	-0-	-3935	-0-	10	1	20524	2	N	385	357	1			260
						424	9									
DAYTON, NORTH					23604 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY					521539											
DEERING, J. A. TR. -D-					WELL #:	2	RRCID -> 132238	COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8130 -	8192			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DEERING, J. A. TR. -D-					WELL #:	4	RRCID -> 132534	COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8172 -	8219			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539										
BALDWIN, R. B., -C- O/A				WELL #:	3	RRCID ->	005959	COMPL. DATE	12/18/1956	TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2426	- 2442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #:	28	RRCID ->	155453	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3809	PERF. 3460	- 3661	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)				23604 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539										
DEERING, J. A., TR. -D-				WELL #:	3	RRCID ->	005965	COMPL. DATE	04/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8309	- 8318	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539										
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3430	- 3450	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
DEAN, LILLIAN				WELL #:	1	RRCID ->	091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12922	- 12944	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			93
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			93
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			93
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			93
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			93
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			93
BLAKE, T. W.				WELL #:	1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970	- 13010	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

DEAN LAKE (WILCOX 12950)													CNTY: MONTGOMERY													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION																										
ROSIER, BARRIE DEAN																										
													//CONT.//	23745 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
													//CONT.//	292850												
													WELL #:	1	RRCID -> 160045			COMPL. DATE 08/22/1996			TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026					
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10		39 N		39	-0-	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-					350						
11		211 N		211	-0-	-0-	-0-	-0-			209 2		2 9	N	-0-					352						
12		252 N		252	-0-	-0-	-0-	-0-			252 2			N	-0-					352						
01		530 N		530	-0-	-0-	-0-	-0-			530 2			N	-0-					352						
02		283 N		283	-0-	-0-	-0-	-0-			283 2			N	-0-					352						
*03		595 N		595	-0-	-0-	-0-	-0-			595 2			N	-0-					352						
WOOD, VALDA																WELL #:	1	RRCID -> 179461			COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)													23745 510			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850													
BLAKE, T. W.													WELL #:			2	RRCID -> 155737			COMPL. DATE 08/15/1995			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35						
DEAN LAKE (WILCOX 13300)													23745 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850													
GIBBS													WELL #:			2	RRCID -> 157755			COMPL. DATE 02/20/1996			TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
03	P&A	COND	-0-	-0-	-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		
10		310 X		67	-0-	-243	-0-	-0-			67 2			N	-0-					122						
11		225 X		225	-0-	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-					122						
12		252 X		252	-0-	-0-	-0-	-0-			252 2			N	-0-					122						
01		488 X		488	-0-	-0-	-0-	-0-			488 2			N	-0-					122						
02		275 X		275	-0-	-0-	-0-	-0-			275 2			N	-0-					122						
*03		595 X		595	-0-	-0-	-0-	-0-			595 2			N	-0-					122						
MAGNOLIA SWD L.L.P.													521512													
MAGNOLIA													WELL #:			1	RRCID -> 228947			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)										23861 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC										257281							
STEELE, N. RUTH										WELL #: 1	RRCID -> 135171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 8991 - 9098	
M	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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAYER, G.										WELL #: 1	RRCID -> 137993	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	9514	PERF. N/A		
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16							
BAYER, G.										WELL #: 2	RRCID -> 155426	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9180 - 9190		
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16							
DECKERS PRAIRIE (PITTS)										23861 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
BRAUTIGAM GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 130120	COMPL. DATE 01/06/1989	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 5438 - 5444		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX)										23861 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC										257281							
MICHEL ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 155147	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9152 - 9160		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16							
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)										23861 907	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC										884469							
KEMPERS										WELL #: 1	RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF. 11536 - 11571		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)										23861 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850							
SCHOENFELD										WELL #: 2	RRCID -> 157194	COMPL. DATE 07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF. 12500 - 12560		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)										23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850													
SCHOENFELD										WELL #:		1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9013 - 9020	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56				
PLUGGED AND ABANDONED										11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16													

ANCHOR FINANCIAL										WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017		PERF. 8980 - 9115	
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					188		
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					188		
12		527 N	139	-0-	-388	-0-	139	2			N	-0-					188		
01		527 N	37	-0-	-490	-0-	37	2			N	-0-					188		
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					188		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					188		

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)					23861 974	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC					257281								
MICHEL, M. C. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 154819	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10758	-	10768	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					11/07/2016	-	PLUGGED 11/07/16						

DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK)										23903 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
FORTUNE RESOURCES LLC										278755									
HORIZON PROPERTIES										WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12577 - 16948	
10		1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1227	2	105	9	Y	95					481		
11		1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1650	2	262	9	Y	238	547	1			172		
12		2449 #	1562	-0-	-887	-0-	1338	2	224	9	Y	204	188	1			188		
01		2449 #	1529	-0-	-920	-0-	1187	2	342	9	Y	311	374	1			125		
*02		2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	1963	2	363	9	Y	330	358	1			97		
03		DLQ G-10	2086	-0-	2086	2086	2000	2	86	9	Y	78					175		

DEEP PINES WEST (WOODBINE)										23903 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC										278755									
HORIZON PROPERTIES										WELL #: 2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953	
10		10065	10065	-0-	-0-	-0-	46981	2	10065	2	Y	-0-					624		
11		20250	4763	-0-	-15487	-0-	31494	2	4484	2	Y	254	747	1			131		
12		20925	5198	-0-	-15727	-0-	15767	2	664	9	Y	604	367	1			368		
01		20183 R	4416	-0-	-15767	-0-	3959	2	457	9	Y	415	568	1			215		
*02		5824 #	4010	-0-	-1814	-0-	3457	2	553	9	Y	503	544	1	1	8	173		
*03		3695 R	3695	-0-	-0-	-0-	3500	2	195	9	Y	177					350		

DOC										WELL #: 1H		RRCID -> 281661		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13640 - 16496	
10		120404	29231	-0-	-91173	-0-	27768	2	1463	9	N	1330	1866	1			460		
11		116520	30620	-0-	-85900	-0-	29334	2	1286	9	N	1169	1310	1			319		
12		120404	37924	-0-	-82480	-0-	36453	2	1471	9	N	1337	1142	1			514		
01		120404	38226	-0-	-82178	-0-	36981	2	1245	9	N	1132	1315	1			331		
*02		108752	29709	-0-	-79043	-0-	28577	2	1132	9	N	1029	1132	1	1	8	227		
*03		29990 R	29990	-0-	-0-	-0-	29000	2	990	9	N	900					1127		

DEEP PINES WEST (WOODBINE)														CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC																	
BEN UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*10	160580	22780	-0-	-137800	-0-	22131	2	649	9	N	590	1116	1			342	
*11	155400	21796	-0-	-133604	-0-	20934	2	862	9	N	784	942	1			184	
*12	160580	20048	-0-	-140532	-0-	18810	2	1238	9	N	1125	955	1			354	
*01	160580	16801	-0-	-143779	-0-	15829	2	972	9	N	884	1106	1			132	
*02	145040	17643	-0-	-127397	-0-	16488	2	1155	9	N	1050	751	1	2	8	429	
*03	160580	17600	-0-	-142980	-0-	16500	2	1100	9	N	1000					1429	
MATT DILLON STATE GU1														WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146			
*10	153450	14139	-0-	-139311	-0-	13930	2	209	9	N	190	925	1			123	
*11	148500	12449	-0-	-136051	-0-	11709	2	740	9	N	673	529	1			267	
*12	153450	11842	-0-	-141608	-0-	11519	2	323	9	N	294	372	1			189	
*01	153450	9324	-0-	-144126	-0-	8851	2	473	9	N	430	379	1			240	
*02	138600	10768	-0-	-127832	-0-	10274	2	494	9	N	449	561	1	3	8	125	
*03	153450	11138	-0-	-142312	-0-	11000	2	138	9	N	125					250	
CHESTER														WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177			
*10	46438	5234	-0-	-41204	-0-	5129	2	105	9	N	95	379	1			126	
*11	44940	10784	-0-	-34156	-0-	10535	2	249	9	N	226	173	1			179	
*12	46438	10296	-0-	-36142	-0-	10039	2	257	9	N	234	191	1			222	
*01	46438	8663	-0-	-37775	-0-	8429	2	234	9	N	213	191	1			244	
*02	41944	7922	-0-	-34022	-0-	7717	2	205	9	N	186	190	1			240	
*03	7921 R	7921	-0-	-0-	-0-	7800	2	121	9	N	110					350	
LITTLE JOE														WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480			
10	108717	12460	-0-	-96257	-0-	12002	2	458	9	N	416	762	1			160	
11	105210	7596	-0-	-97614	-0-	7042	2	554	9	N	504	380	1			284	
12	108717	7649	-0-	-101068	-0-	7093	2	556	9	N	505	560	1			229	
01	108717	4931	-0-	-103786	-0-	4429	2	502	9	N	456	550	1			135	
*02	98196	6350	-0-	-91846	-0-	5866	2	484	9	N	440	355	1	1	8	219	
*03	6044 R	6044	-0-	-0-	-0-	5900	2	144	9	N	131					350	
SM ENERGY COMPANY														788997			
HOSS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-					-0-	
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-					-0-	
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														23918 210			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.														209651			
ZINGARA														WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954			
10	3127	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					8	
11	2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					8	
12	3100	1604	-0-	-1496	-0-	1604	2			N	-0-					8	
01	3100	1852	-0-	-1248	-0-	1852	2			N	-0-					8	
02	2800	1803	-0-	-997	-0-	1803	2			N	-0-					8	
03	3100	940	-0-	-2160	-0-	940	2			N	-0-					8	

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE														24224 500 196231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
														WELL #:	1	RRCID -> 177451	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 12502	PERF.11657 - 11706				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
UNION GAS OPERATING COMPANY BP STARK A-370														876500 1	RRCID -> 245856	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 12112	PERF.12009 - 12116					
10	6572 X	1162	-0-	-5410	-0-	736 6	1 9	420	3	N		5				165							
11	6360 X	1047	-0-	-5313	-0-	728 4	1 9	315	3	N		4				169							
12	4960 X	946	-0-	-4014	-0-	736 4	1 9	206	3	N		4	104	1		69							
01	4030 X	1068	-0-	-2962	-0-	736 1	1	332	3	N		-0-	12	1		57							
02	2380 X	2197	-0-	-183	-0-	712 2	1 9	1483	3	N		2				59							
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-						N	NO RPT				59							
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD														24423 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS						
														WELL #:	2	RRCID -> 251330	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9473 - 9731				
10	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	310 183	1 9	7873	2	N		166	283	1		50							
11	7200 X	7082	-0-	-118	-0-	300 83	1 9	6699	2	N		75				125							
12	7440 X	5939	-0-	-1501	-0-	264 65	1 9	5610	2	N		59				184							
01	7440 X	3596	-0-	-3844	-0-	152 361	1 9	3083	2	N		328	190	1		322							
02	6720 X	5985	-0-	-735	-0-	277 96	1 1	5708	2	N		-0-				322							
03	7440 X	2137	-0-	-5303	-0-			2041	2	N		-0-				322							
DEUSSEN ESTATE														WELL #:	1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9964 - 10004				
10	9889 X	4617	-0-	-5272	-0-	304 50	1 9	4263	2	Y		45	234	1		76							
11	8970 X	2880	-0-	-6090	-0-	288 36	1 9	2556	2	Y		33	71	1		38							
12	9858 X	1894	-0-	-7964	-0-	177 10	1 9	1707	2	Y		9				47							
01	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-						Y	-0-				47							
02	8904 X	1308	-0-	-7596	-0-	70 8	1 9	1230	2	Y		7				54							
*03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	301 44	1 9	2267	2	Y		40				94							

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169													
DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236													
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			
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	310 1	1	1623 2	Y	1	2	1	1
11	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	300 1	1	1169 2	Y	-0-			1
12	1674 N	767	-0-	-907	-0-	146 1	1	621 2	Y	-0-			1
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			1
02	1372 N	216	-0-	-1156	-0-	14 1	1	200 2	Y	2			3
*03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	267 1	1	634 2	Y	3			6
						3 9							
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228													
10	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	226 1	1	13081 2	Y	224	342	1	111
11	8190 X	510	-0-	-7680	-0-	246 9	9	394 2	Y	84	127	1	68
12	15872 X	3061	-0-	-12811	-0-	24 1	1	2989 2	Y	12			80
01	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-	92 9	9		Y	-0-			80
02	14336 X	458	-0-	-13878	-0-	59 1	1	435 2	Y	5			85
*03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	17 1	1	131 2	Y	-0-			85
						6 9	9						
DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
CML EXPLORATION, LLC 120648													
GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11583 - 11688													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 11456 - 11523													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169													
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 11751 - 12000													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254378	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 13266	PERF.12240	- 12260							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD				WELL #: 1	RRCID -> 276611	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 13350	PERF.12805	- 12814							
10	6200 X	5668	-0-	-532	-0-	298 1	4982 2	N	353	368 1	1 8	235				
11	5970 X	5279	-0-	-691	-0-	388 9	4591 2	N	358	399 1		194				
12	5797 X	4404	-0-	-1393	-0-	294 1	3856 2	N	301	198 1	1 8	296				
01	5673 X	4029	-0-	-1644	-0-	394 9	3540 2	N	253	380 1		169				
02	5124 X	4481	-0-	-643	-0-	217 1	4119 2	N	138			307				
03	5673 X	5326	-0-	-347	-0-	278 9	4378 2	N	583	724 1	1 8	165				
						152 9										
						307 1										
						641 9										

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		24432 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
AGRO-DYNAMICS		WELL #:		1	RRCID -> 189844		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13237 - 13280			
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RDH FARMS					WELL #:	1	RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13170 - 13250	
10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	310 1	9135 2	N	163	165 1	3 8		124
							179 9							
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	300 1	8702 2	N	143	1 8			266
							157 9							
12	9238	X	9054	-0-	-184	-0-	310 1	8594 2	N	136	180 1	3 2		219
							150 9							
01	9238	X	9097	-0-	-141	-0-	310 1	8621 2	N	151	210 1			160
							166 9							
02	8344	X	8131	-0-	-213	-0-	280 1	7693 2	N	144	181 1	1 8		122
							158 9							
*03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	310 1	8451 2	N	136	182 1	1 8		75
							150 9							
DEVILLIER (LOX B)					24433 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.					247838									
HSR E. COOPER NO. 1					WELL #:	1	RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10699 - 10702	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
DEVILLIER (VICKSBURG)					24433 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.					247838									
DEVILLIER UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10708 - 10721	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEVILLIER (VICKSBURG)				//CONT.//		24433 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				//CONT.//		247838													
DEVILLIER, O. C.				WELL #:		3 D	RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 3375 - 10518						
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HSR E. COOPER				WELL #:		2	RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
BAYOU DEVELOPMENT B				WELL #:		1	RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186 - 6202						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B				WELL #:		15	RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161													
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 7947 - 7986					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8760 - 8764					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7415 - 7431					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161								
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

STEWART, MACO A			WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	2700	-0-	2700	2700	2077	1	623	2	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	772	-0-	772	3472	603	1	169	2	Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT		-0-	

BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	4992	-0-	4992	4992	1541	1	3451	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4992					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4992					N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B														
		WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIME BOX (NAVARRO)														
TEMPRANO ENERGY CORPORATION				24833 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
BAGE		WELL #:		1	RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930					
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			59
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			59
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			59
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			59
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)														
ANDERSON OIL LTD.				25018 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOBBIN (11740)														
GALLOWAY ENERGY CO.				25058 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772					
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	2	N	-0-			96
11	120 #	52	-0-	-68	-0-	8	1	44	2	N	-0-			96
12	124 #	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	2	N	-0-			96
01	124 #	54	-0-	-70	-0-	8	1	46	2	N	-0-			96
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
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)														
FAULCONER, VERNON E., INC.				25083 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
EARL ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716					
10	20595	20595	-0-	-0-	-0-	20319	2	276	9	N	251	367	1	327
11	18000	15076	-0-	-2924	-0-	14626	2	450	9	N	409	362	1	374
12	22490	22490	-0-	-0-	-0-	22246	2	244	9	N	222	184	1	412
01	21358	21358	-0-	-0-	-0-	20994	2	364	9	N	331	367	1	376
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

DOLAN (FRIO 3200)		25180 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
FITCH		WELL #:		1		RRCID -> 100021		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 3208 - 3216			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)					25636 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
CHOICE EXPLORATION, INC.					150655								
R.E. ODOM 192					WELL #:	1	RRCID -> 280120	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 9135	PERF. 8986	-	9000	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - PLUGGED 11/02/16													

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014	
10	DLQ G-10	12427	-0-	12427	24596	155 1	11791 2	N	437	584 1	51
11	DLQ G-10	11895	-0-	11895	36491	481 9	11279 2	N	424	385 1	90
12	DLQ G-10	12191	-0-	12191	48682	150 1	11571 2	N	423	383 1	130
01	DLQ G-10	12152	-0-	12152	60834	466 9	11470 2	N	479	379 1	230
*02	10895	10895	-0-	-0-	60834	155 1	10317 2	N	398	565 1	63
*03	12301	9442	-0-	-2859	57975	527 9	8980 2	N	315	182 1	196
						140 1					
						438 9					
						115 1					
						347 9					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF. 14350 - 14366	
10	6634 X	4428	-0-	-2206 B	-0-	4422 3	6 9	N	5		113
11	6420 X	4288	-0-	-2132 B	-0-	4278 3	10 9	N	9		122
12	5456 X	5227	-0-	-229 B	-0-	5208 3	19 9	N	17		139
01	5363 X	4584	-0-	-779 B	-0-	4531 3	53 9	N	48		187
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

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF. 14406 - 14448	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF. 14165 - 14224	
10	1333 X	1268	-0-	-65 B	-0-	1183 3	85 9	N	77		510
11	1791 X	1791	-0-	-0- B	-0-	1685 3	106 9	N	96	191 1	415
12	1798 X	1798	-0-	-0- B	-0-	1674 3	124 9	N	113		528
01	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	2703 3	180 9	N	164		692
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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
ALABAMA-COUSHATTA														
WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316														
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
10	4371 X	2379	-0-	-1992 B	-0-	2338	3	41	9	N	37	185	1	77
11	4230 X	2875	-0-	-1355 B	-0-	2836	3	39	9	N	35			112
12	4371 X	2920	-0-	-1451 B	-0-	2891	3	29	9	N	26			138
01	3069 X	3018	-0-	-51 B	-0-	2981	3	37	9	N	34			172
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
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269														
10	14787 X	13811	-0-	-976 B	-0-	13680	3	131	9	N	119			230
11	14310 X	12692	-0-	-1618 B	-0-	12565	3	127	9	N	115	185	1	160
12	13206 X	12268	-0-	-938 B	-0-	12148	3	120	9	N	109	186	1	83
01	13206 X	10497	-0-	-2709 B	-0-	10387	3	110	9	N	100			183
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
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460														
10	2945 X	2847	-0-	-98 B	-0-	2716	3	131	9	N	119	196	1	82
11	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	2832	3	139	9	N	126	190	1	18
12	2945 X	2282	-0-	-663 B	-0-	2171	3	111	9	N	101			119
01	2883 X	2757	-0-	-126 B	-0-	2621	3	136	9	N	124	194	1	49
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
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266														
10	5363 X	4978	-0-	-385 B	-0-	4713	3	265	9	N	241	183	1	269
11	5190 X	4837	-0-	-353 B	-0-	4542	3	295	9	N	268	190	1	347
12	5363 X	4655	-0-	-708 B	-0-	4377	3	278	9	N	253	386	1	214
01	5363 X	3880	-0-	-1483 B	-0-	3692	3	188	9	N	171	188	1	197
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
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101														
10	13516 X	13280	-0-	-236 B	-0-	12690	3	590	9	N	536	574	1	158
11	13857 X	13857	-0-	-0- B	-0-	13242	3	615	9	N	559	396	1	321
12	14738 X	14738	-0-	-0- B	-0-	14088	3	650	9	N	591	580	1	332
01	13516 X	11542	-0-	-1974 B	-0-	10938	3	604	9	N	549	568	1	313
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
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
10	18704 X	18704	-0-	-0- B	-0-	2238	1	15617	3	N	772	909	1	129
11	15723 X	15723	-0-	-0- B	-0-	2000	1	12866	3	N	779	563	1	345
12	15632 X	15632	-0-	-0- B	-0-	857	9	14520	3	N	749	907	1	187
01	13113 X	11583	-0-	-1530 B	-0-	288	1	10658	3	N	574	358	1	403
02	13613 X	13613	-0-	-0- B	-0-	824	9	12561	3	N	732	901	1	234
*03	15536 X	15536	-0-	-0- B	-0-	294	1	14429	3	N	722	740	1	216
						631	9							
						247	1							
						805	9							
						313	1							
						794	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
JACKSON, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	276	1 2714 3	N	59	199	1			86
11	2060 X	2060	-0-	-0- B	-0-	65	9 191 1 1774 3	N	86					172
12	3238 X	3238	-0-	-0- B	-0-	95	9 469 1 2669 3	N	91					263
01	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	100	9 398 1 1903 3	N	66	189	1			140
02	3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	73	9 513 1 3108 3	N	85					225
03	3224 X	3100	-0-	-124 B	-0-	94	9 472 1 2541 3	N	79	187	1			117
						87	9							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
*03	14B2 EXT	-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														
10	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	82	1 979 3	N	-0-					117
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	71	1 807 3	N	-0-					117
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	103	1 742 3	N	-0-					117
01	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	119	1 764 3	N	-0-					117
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
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184														
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-					35
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3	N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					35
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3	N	-0-					35
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-					35
*03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6														
WELL #: 6										RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		
										TOTAL DEPTH 14320		PERF.14098 - 14151		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			237
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			237
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			237
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			237
CARTER, W. T. & BRO. E										WELL #: 11		RRCID -> 157327		
										COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227		
												PERF.13966 - 14064		
10	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	9	1	111	3	N	-0-			28
11	300 N	120	-0-	-180 B	-0-	10	1	110	3	N	-0-			28
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	17	1	124	3	N	-0-			28
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	27	1	173	3	N	-0-			28
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	36	1	278	3	N	-0-			28
*03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	36	1	250	3	N	-0-			28
CHAMPION INT'L. C										WELL #: 1		RRCID -> 157577		
										COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315		
												PERF.14064 - 14100		
10	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	1153	1	5877	3	N	194	195	1	101
						213	9							
11	7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-	1241	1	6180	3	N	175			276
						193	9							
12	7168 X	7168	-0-	-0- B	-0-	1185	1	5772	3	N	192	184	1	284
						211	9							
01	5921 X	5428	-0-	-493 B	-0-	915	1	4312	3	N	183	186	1	281
						201	9							
02	7084 X	5608	-0-	-1476 B	-0-	548	1	4882	3	N	162	195	1	248
						178	9							
03	7316 X	5465	-0-	-1851 B	-0-	525	1	4744	3	N	178	189	1	237
						196	9							
CHAMPION INT'L. C										WELL #: 2		RRCID -> 159465		
										COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826		
												PERF.14592 - 14702		
10	2573 X	1683	-0-	-890 B	-0-	272	1	1386	3	N	23			105
						25	9							
11	2190 X	1656	-0-	-534 B	-0-	269	1	1342	3	N	41	41	1	105
						45	9							
12	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	416	1	2026	3	N	66			171
						73	9							
01	1705 X	1260	-0-	-445 B	-0-	213	1	1005	3	N	38			209
						42	9							
02	1540 N	1493	-0-	-47 B	-0-	146	1	1299	3	N	44	193	1	60
						48	9							
03	2511 X	2127	-0-	-384 B	-0-	207	1	1866	3	N	49			109
						54	9							
CARTER, W. T. & BRO. A										WELL #: 1		RRCID -> 160321		
										COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280		
												PERF.14070 - 14086		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
ALABAMA-COUSHATTA														
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
10	16411 X	16411	-0-	-0-	B	-0-	15542	3	869	9	N	790	751	281
11	15474 X	15474	-0-	-0-	B	-0-	14596	3	878	9	N	798	773	306
12	15421 X	15421	-0-	-0-	B	-0-	14513	3	908	9	N	825	769	362
01	14322 X	9412	-0-	-4910	B	-0-	8921	3	491	9	N	446	568	240
02	15259 X	15259	-0-	-0-	B	-0-	14466	3	793	9	N	721	764	197
*03	16898 X	16898	-0-	-0-	B	-0-	15983	3	915	9	N	832	747	282
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
10	3727 X	3727	-0-	-0-	B	-0-	336	1	3303	3	N	80		299
11	2324 X	2324	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2035	3	N	63	189	173
12	2263 X	938	-0-	-1325	B	-0-	132	1	753	3	N	48		221
01	2263 X	1131	-0-	-1132	B	-0-	188	1	902	3	N	37	200	58
02	2044 X	1154	-0-	-890	B	-0-	160	1	969	3	N	23		81
03	2449 X	1814	-0-	-635	B	-0-	280	1	1509	3	N	23		104
							25	9						
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111														
10	155 N	35	-0-	-120	B	-0-	35	3			N	-0-		119
11	150 N	1	-0-	-149	B	-0-	1	3			N	-0-		119
12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-		119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		119
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
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596														
10	186 N	46	-0-	-140	B	-0-	12	1	34	3	N	-0-		91
11	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	11	1	105	3	N	-0-		91
12	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	18	1	102	3	N	-0-		91
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	17	1	81	3	N	-0-		91
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
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
10	3483 X	3483	-0-	-0-	B	-0-	2944	3	539	9	N	490	572	274
11	2817 X	2817	-0-	-0-	B	-0-	2459	3	358	9	N	325	383	216
12	2759 X	1652	-0-	-1107	B	-0-	1401	3	251	9	N	228	191	253
01	2449 X	2354	-0-	-95	B	-0-	1990	3	364	9	N	331	382	202
02	2492 X	2038	-0-	-454	B	-0-	1668	3	370	9	N	336	379	159
03	3472 X	1880	-0-	-1592	B	-0-	1555	3	325	9	N	295	195	259

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1354 X	1354	-0-	-0- B	-0-	317 1	920 3	N			106	190 1		260
11	9576 X	9576	-0-	-0- B	-0-	117 9	8344 3	N			302	385 1		177
12	992 X	229	-0-	-763 B	-0-	900 1	183 3	N			13			190
01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-	332 9					5			195
02	896 X	385	-0-	-511 B	-0-	32 1	327 3	N			4			199
03	2666 X	644	-0-	-2022 B	-0-	14 9	542 3	N			1			200
						54 1								
						4 9								
						101 1								
						1 9								
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513														
10	2387 X	400	-0-	-1987 B	-0-	66 1	334 3	N			-0-			203
11	540 N	272	-0-	-268 B	-0-	45 1	226 3	N			1	147 1		57
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	1 9	91 3	N			-0-			57
01	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	19 1	1386 3	N			88			145
02	9748 X	9748	-0-	-0- B	-0-	294 1	8458 3	N			309	192 1		262
*03	3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	97 9	3167 3	N			111	195 1		178
						950 1								
						340 9								
						350 1								
						122 9								
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
10	3131 X	1991	-0-	-1140 B	-0-	613 1	1222 3	N			142	193 1		125
11	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	156 9	3290 3	N			147	195 1		77
12	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	516 1	3484 3	N			131			208
01	5084 X	4060	-0-	-1024 B	-0-	162 9	3121 3	N			130	187 1		151
02	4592 X	3675	-0-	-917 B	-0-	792 1	2939 3	N			109	178 1		82
03	4433 X	4379	-0-	-54 B	-0-	144 9	3443 3	N			126			208
						796 1								
						143 9								
						616 1								
						120 9								
						797 1								
						139 9								
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			181
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	8 1	75 3	N			-0-			181
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	1 3	31 3	N			-0-			181
*03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	5 1	180 3	N			-0-			181
						33 1								
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
10	682 X	427	-0-	-255 B	-0-	337 3	90 9	N			82			205
11	660 X	370	-0-	-290 B	-0-	301 3	69 9	N			63	183 1		85
12	434 X	343	-0-	-91 B	-0-	280 3	63 9	N			57			142
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	335 3	67 9	N			61			203
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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
JACKSON, H.														
WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
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	* CODE	* EOM BALANCE	
10	8380 X	8380	-0-	-0- B	-0-	743	1	7309	3	N	298	185	1	256
11	7630 X	7630	-0-	-0- B	-0-	328	9	6629	3	N	260	387	1	129
12	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	715	1	6741	3	N	272	193	1	208
01	7378 X	3818	-0-	-3560 B	-0-	286	9	3059	3	N	109	191	1	126
02	6924 X	6924	-0-	-0- B	-0-	1184	1	5762	3	N	191	189	1	128
03	4774 X	4038	-0-	-736 B	-0-	299	9	3331	3	N	80			208
						639	1							
						120	9							
						952	1							
						210	9							
						619	1							
						88	9							
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
10	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	2972	3	349	9	N	317	189	1	282
11	3330 X	2791	-0-	-539 B	-0-	2581	3	210	9	N	191	375	1	98
12	3441 X	1385	-0-	-2056 B	-0-	1093	3	292	9	N	265			363
01	3441 X	2582	-0-	-859 B	-0-	2361	3	221	9	N	201	385	1	179
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
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
10	2325 X	2186	-0-	-139 B	-0-	2036	3	150	9	N	136	198	1	161
11	2250 X	2130	-0-	-120 B	-0-	1979	3	151	9	N	137	195	1	103
12	2077 X	1297	-0-	-780 B	-0-	1201	3	96	9	N	87			190
01	2507 X	2507	-0-	-0- B	-0-	2325	3	182	9	N	165	185	1	170
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
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
10	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3539	3	325	9	N	295	184	1	220
11	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	2913	3	292	9	N	265	375	1	110
12	3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	2791	3	298	9	N	271	187	1	194
01	3038 X	2684	-0-	-354 B	-0-	2421	3	263	9	N	239	187	1	246
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
CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	144	176	1	61
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94			155
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	96	189	1	62
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	145			207
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	49	190	1	66
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31			97
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 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
10	11155 X	11155	-0-	-0- B	-0-	1005 1	9885 3	N	241	198 1				281
11	10116 X	10116	-0-	-0- B	-0-	265 9	8894 3	N	239	202 1				318
12	10044 X	9775	-0-	-269 B	-0-	959 1	8077 3	N	254	385 1				187
01	10044 X	7974	-0-	-2070 B	-0-	263 9	6403 3	N	212	186 1				213
02	9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	1419 1	8095 3	N	233	186 1				260
*03	9814 X	9814	-0-	-0- B	-0-	279 9	8047 3	N	248	383 1				125
						1338 1								
						233 9								
						1337 1								
						256 9								
						1494 1								
						273 9								
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	433 1	4263 3	N	87					221
11	2481 X	2481	-0-	-0- B	-0-	96 9	2199 3	N	41	199 1				63
12	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	237 1	2870 3	N	74					137
01	2750 X	2750	-0-	-0- B	-0-	45 9	2220 3	N	60					197
02	3276 X	2140	-0-	-1136 B	-0-	504 1	1794 3	N	45	187 1				55
03	4805 X	1347	-0-	-3458 B	-0-	81 9	1119 3	N	18					73
						464 1								
						66 9								
						296 1								
						50 9								
						208 1								
						20 9								
JACKSON, H.														
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
10	3720 X	2720	-0-	-1000 B	-0-	245 1	2408 3	N	61					198
11	5181 X	5181	-0-	-0- B	-0-	67 9	4576 3	N	101					299
12	5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	494 1	4284 3	N	139	190 1				248
01	3596 X	2641	-0-	-955 B	-0-	111 9	2128 3	N	62	191 1				119
02	4228 X	3794	-0-	-434 B	-0-	753 1	3153 3	N	109					228
03	5115 X	3945	-0-	-1170 B	-0-	153 9	3228 3	N	107	182 1				153
						445 1								
						68 9								
						521 1								
						120 9								
						599 1								
						118 9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
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	
10	7409 X	1887	-0-	-5522 B	-0-	304	1	1548	3	N	32		210	
11	7170 X	1868	-0-	-5302 B	-0-	307	1	1528	3	N	30	152 1	88	
12	7347 X	1376	-0-	-5971 B	-0-	224	1	1091	3	N	55		143	
01	7347 X	1866	-0-	-5481 B	-0-	315	1	1485	3	N	60		203	
02	3976 X	1123	-0-	-2853 B	-0-	108	1	965	3	N	45		248	
*03	8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	870	1	7862	3	N	201	187 1	262	
						221	9							
JACKSON, H.														
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-6817					N	-0-		5	
11	12 N	10	-0-	-2 B	-6817	1 1	9 3			N	-0-		5	
12	0 N	13	-0-	13 B	-6804	2 1	11 3			N	-0-		5	
01	0 N	51	-0-	51 B	-6753	9 1	42 3			N	-0-		5	
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-6753					N	-0-		5	
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-6753					N	-0-		5	
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
10	10957 X	10957	-0-	-0- B	-0-	10431	3	526	9	N	478	577 1	244	
11	10343 X	10343	-0-	-0- B	-0-	9807	3	536	9	N	487	383 1	348	
12	10682 X	10682	-0-	-0- B	-0-	10129	3	553	9	N	503	606 1	245	
01	10571 X	7711	-0-	-2860 B	-0-	7337	3	374	9	N	340	380 1	205	
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	
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		25	
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-		25	
12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-		25	
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-		25	
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7	3			N	-0-		25	
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		25	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006														
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	74	1	732	3	N	10		183	
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	11	9							
12	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	66	1	616	3	N	-0-		183	
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	97	1	551	3	N	-0-		183	
02	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	101	1	484	3	N	-0-		183	
03	651 N	537	-0-	-114 B	-0-	63	1	382	3	N	-0-		183	
						84	1	453	3	N	-0-		183	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
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
10	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3816	3	28	9	N	25	190	1	137
11	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	3163	3	13	9	N	12			149
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	423	3	6	9	N	5			154
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			154
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							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
03	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														
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	105	1	1033	3	N	-0-			135
11	1020 N	862	-0-	-158 B	-0-	84	1	778	3	N	-0-			135
12	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	124	1	706	3	N	-0-			135
01	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	138	1	659	3	N	-0-			135
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
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
10	17950 X	17950	-0-	-0- B	-0-	17451	3	499	9	N	454	388	1	175
11	17129 X	17129	-0-	-0- B	-0-	16645	3	484	9	N	440	391	1	224
12	17712 X	17712	-0-	-0- B	-0-	17202	3	510	9	N	464	398	1	290
01	17236 X	10440	-0-	-6796 B	-0-	10133	3	307	9	N	279	372	1	197
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
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
10	4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	3985	3	172	9	N	156	191	1	151
11	4500 X	3912	-0-	-588 B	-0-	3758	3	154	9	N	140			291
12	4650 X	4573	-0-	-77 B	-0-	4371	3	202	9	N	184	383	1	92
01	4650 X	4063	-0-	-587 B	-0-	3886	3	177	9	N	161			253
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
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	84			156
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			156
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			156

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
CHAMPION INT'L				WELL #:	1Y	RRCID -> 162727	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3609	-	3615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (2150)				25645 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.				259808							
VINSON, RUBY				WELL #:	1	RRCID -> 089751	COMPL. DATE 06/26/1980	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2152	-	2160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191							
BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223308	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13499	PERF.13434	-	18012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	2629 1	13047 2	N	1310	1120 1	423
11	15630 X	15553	-0-	-77	-0-	1441 9	12606 2	N	679	913 1	189
12	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	2200 1	10289 2	N	712	369 1	532
01	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	747 9	9894 2	N	1004	1090 1	446
02	14588 X	14038	-0-	-550	-0-	5246 1	10149 2	N	890	1114 1	222
03	15686 X	15667	-0-	-19	-0-	783 9	11100 2	N	896	737 1	381
						5199 1					
						1104 9					
						2910 1					
						979 9					
						3581 1					
						986 9					

SIMMONS A-70				WELL #:	2H	RRCID -> 229794	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 13937	PERF.13739	-	20240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14973 X	12624	-0-	-2349	-0-	452 1	11343 2	N	754	754 1	630
11	14490 X	12528	-0-	-1962	-0-	829 9	10834 2	N	933	933 1	630
12	13857 X	11769	-0-	-2088	-0-	668 1	10137 2	N	1128	1128 1	630
01	13702 X	10033	-0-	-3669	-0-	1026 9	8145 2	N	569	569 1	630
02	12376 X	10725	-0-	-1651	-0-	391 1	9633 2	N	716	716 1	630
*03	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	1241 9	1401 9	N	1274	1274 1	630
						1262 1					
						626 9					
						304 1					
						788 9					
						10858 2					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000													
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
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	292 1	2636 2	N	47				394
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	52 9							
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3414 2	54 9	N	49	188 1			255
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	3810 2	54 9	N	49				304
*02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2789 1	58 9	N	53				357
*03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	3008 2	79 9	N	72				429
						59 1	2666 2	N	108	191 1			346
						119 9							
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	847 1	4806 2	N	722	722 1			429
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	794 9							
12	5394 X	4112	-0-	-1282	-0-	775 1	5089 2	N	377	377 1			429
01	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	415 9							
02	4872 X	4748	-0-	-124	-0-	787 1	2925 2	N	364	364 1			429
*03	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	400 9							
						1682 1	3743 2	N	1081	1081 1			429
						1189 9							
						908 1	3437 2	N	366	366 1			429
						403 9							
						1003 1	4023 2	N	745	745 1			429
						820 9							
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
10	1395 N	488	-0-	-907	-0-	488 2		N	-0-				441
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	277 1	211 2	N	190	190 1			441
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	209 9							
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41 1	447 2	N	194	194 1			441
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	213 9							
03	713 N	503	-0-	-210	-0-	705 2	216 9	N	196	196 1			441
						31 1	606 2	N	189	189 1			441
						208 9							
						503 2		N	-0-				441
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
10	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	2127 1	12061 2	N	810	1113 1			360
11	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	891 9							
12	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	2065 1	13563 2	N	1104	954 1			510
01	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	1214 9							
02	12768 X	11461	-0-	-1307	-0-	2810 1	10453 2	N	845	748 1			607
*03	15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	930 9							
						4232 1	9414 2	N	1184	1403 1			388
						1302 9							
						2163 1	8192 2	N	1005	1084 1			309
						1106 9							
						2874 1	11516 2	N	1112	910 1			511
						1223 9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	EOM
													BALANCE
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	339 1	1677 2	N	581	359 1			677
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	639 9	259 1	1481 2	N	569	901 1		345
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	626 9	592 1	1158 2	N	433	367 1		411
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	476 9	705 1	1341 2	N	655	743 1		323
*02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	721 9	349 1	1217 2	N	570	562 1		331
*03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	627 9	439 1	1359 2	N	622	737 1		216
						684 9							
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	331 1	1875 2	N	642	354 1			712
11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	706 9	285 1	1868 2	N	379	729 1		362
12	2077 X	1392	-0-	-685	-0-	417 9	247 1	919 2	N	205	342 1		225
01	2077 X	1504	-0-	-573	-0-	226 9	398 1	884 2	N	202			427
02	1876 X	837	-0-	-1039	-0-	222 9	141 1	533 2	N	148			575
03	2077 X	962	-0-	-1115	-0-	163 9	167 1	667 2	N	116	189 1		502
						128 9							
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03	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													
10	4896 X	2464	-0-	-2432	-0-	1995 3	469 9	N	426	536 1			245
11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1827 3	427 9	N	388	355 1			278
12	2511 X	2044	-0-	-467	-0-	1572 3	472 9	N	429	539 1			168
01	2449 N	2109	-0-	-340	-0-	1623 3	486 9	N	442	357 1			253
*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
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	484 3	95 9	N	86	186 1			45
11	930 N	390	-0-	-540	-0-	324 3	66 9	N	60				105
12	527 N	146	-0-	-381	-0-	117 3	29 9	N	26				131
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	742 3	125 9	N	114				245
*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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	341	N	154	-0-	-187	-0-	32	3	122	9	N	111			252
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	3	172	9	N	156	178	1	230
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	98	180	1	148
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	216	179	1	185
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
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600															
10	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	1790	3	362	9	N	329	357	1	197
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1665	3	349	9	N	317	356	1	158
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2171	3	625	9	N	568	554	1	172
01	2139	N	328	-0-	-1811	-0-	56	3	272	9	N	247	179	1	240
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
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830															
10	8524	X	4867	-0-	-3657	-0-	4286	3	581	9	N	528	538	1	207
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	3995	3	476	9	N	433	532	1	108
12	3968	X	2440	-0-	-1528	-0-	2175	3	265	9	N	241	181	1	168
01	4774	X	2740	-0-	-2034	-0-	2276	3	464	9	N	422	355	1	235
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
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	548	369	1	334
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	563	1	302
12	3100	N	7354	-0-	4254	4254	6797	3	557	9	N	506	555	1	253
01	3100	N	1099	-0-	-2001	2253	524	3	575	9	N	523	363	1	413
*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
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190															
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2579	3	488	9	N	444	360	1	215
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3111	3	474	9	N	431	359	1	287
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3038	3	495	9	N	450	550	1	187
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2435	3	438	9	N	398	181	1	404
*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
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394															
10	9157	X	2610	-0-	-6547	-0-	1746	3	864	9	N	785	534	1	399
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	4805	3	728	9	N	662	898	1	163
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	6927	3	887	9	N	806	722	1	247
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	6573	3	865	9	N	786	723	1	310
*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
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042															
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			153
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37		110
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
10	DLQ G-10	2036	-0-	2036	4525	1879	3	157 9	N	143	178 1	68
11	4525 X	-0-	-0-	-4525	-0-				N	-0-		68
12	2418 X	25	-0-	-2393	-0-	25	3		N	-0-		68
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-		68
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-				N	-0-		68
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		68
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646												
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	285	3	67 9	N	61		233
11	300 N	157	-0-	-143	-0-	142	3	15 9	N	14	181 1	66
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	214	3	63 9	N	57		123
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	199	3	36 9	N	33		156
*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
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648												
10	19040 X	12199	-0-	-6841	-0-	11619	3	580 9	N	527	362 1	332
11	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	9678	3	532 9	N	484	539 1	277
12	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	17366	3	430 9	N	391	359 1	309
01	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	24567	3	520 9	N	473	366 1	416
*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
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		237
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		237
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		237
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	75	3	77 9	N	70		307
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977													
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
*03	3020	N		3020	-0-	-0-	-0-	2889	3	131	9	N	313
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
10	DLQ	G-10		5302	-0-	5302	10533	5023	3	279	9	N	278
11		16149	X	5616	-0-	-10533	-0-	5385	3	231	9	N	308
12		5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5715	3	261	9	N	177
01		5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5581	3	273	9	N	425
02		4648	X	4237	-0-	-411	-0-	4027	3	210	9	N	247
*03		5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4962	3	272	9	N	116
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
10		18063	X	7266	-0-	-10797	-0-	6424	3	842	9	N	242
11		7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6294	3	785	9	N	235
12		1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				N	250
01		6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	5845	3	747	9	N	387
*02		5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5170	3	493	9	N	126
*03		6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5566	3	682	9	N	184
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
10		1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	980	3	206	9	N	202
11		990	N	734	-0-	-256	-0-	587	3	147	9	N	156
12		744	N	458	-0-	-286	-0-	287	3	171	9	N	125
01		1178	N	935	-0-	-243	-0-	767	3	168	9	N	98
*02		933	N	933	-0-	-0-	-0-	773	3	160	9	N	243
*03		1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	933	3	160	9	N	202
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
10		6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5460	3	705	9	N	197
11		7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	6433	3	880	9	N	273
12		6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6252	3	454	9	N	143
01		6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6080	3	719	9	N	252
*02		4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4211	3	659	9	N	292
*03		3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	2859	3	769	9	N	244
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
10		6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5692	3	1264	9	N	233
11		4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	3871	3	1029	9	N	273
12		4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	3671	3	1003	9	N	280
01		5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	4142	3	1287	9	N	725
*02		4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	3561	3	840	9	N	368
*03		4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3152	3	1005	9	N	335

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14334 X	7155	-0-	-7179	-0-	6525 3	630 9	N	573	361 1			348
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7621 3	283 9	N	257	364 1			241
12	7905 X	7341	-0-	-564	-0-	6880 3	461 9	N	419	366 1			294
01	7409 X	5839	-0-	-1570	-0-	5430 3	409 9	N	372	373 1			293
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
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
10	11920 X	5880	-0-	-6040	-0-	5569 3	311 9	N	283	531 1			78
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5397 3	354 9	N	322	181 1			219
12	6231 X	5420	-0-	-811	-0-	5036 3	384 9	N	349	359 1			209
01	6231 X	5667	-0-	-564	-0-	5272 3	395 9	N	359	359 1			209
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
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
10	4729 X	2401	-0-	-2328	-0-	1999 3	402 9	N	365	541 1			212
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2380 3	408 9	N	371	181 1			402
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2676 3	389 9	N	354	536 1			220
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2287 3	388 9	N	353	179 1			394
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
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
10	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	7832 3	626 9	N	569	541 1			419
11	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6851 3	498 9	N	453	550 1			322
12	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7776 3	595 9	N	541	540 1			323
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7147 3	595 9	N	541	360 1			504
*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
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907													
10	26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	25303 3	1339 9	N	1217	1252 1			351
11	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	19311 3	964 9	N	876	1079 1			148
12	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	22709 3	1244 9	N	1131	1081 1			198
01	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	19192 3	1119 9	N	1017	539 1			676
*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
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414													
10	5669 X	2614	-0-	-3055	-0-	2199 3	415 9	N	377	360 1			230
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2635 3	573 9	N	521	541 1			210
12	3162 X	2848	-0-	-314	-0-	2262 3	586 9	N	533	538 1			205
01	3162 X	2331	-0-	-831	-0-	1771 3	560 9	N	509	360 1			354
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
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
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 AMT CODE										BALANCE
10		3132 X	3132 -0-	-0-	-0-	2419 3	713 9	N	648	711 1				217
11		3689 X	3689 -0-	-0-	-0-	2737 3	952 9	N	865	895 1				187
12		3682 X	3682 -0-	-0-	-0-	2702 3	980 9	N	891	719 1				359
01		3038 X	3018 -0-	-20	-0-	2366 3	652 9	N	593	538 1				414
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
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
10	DLQ	G-10	1569 -0-	1569	3204	1371 3	198 9	N	180	178 1				124
11		5030 X	1826 -0-	-3204	-0-	1614 3	212 9	N	193	177 1				140
12		2139 X	1095 -0-	-1044	-0-	948 3	147 9	N	134	179 1				95
01		1705 X	859 -0-	-846	-0-	749 3	110 9	N	100					195
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
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
10	DLQ	G-10	13633 -0-	13633	26665	13156 3	477 9	N	434	545 1				113
11		42292 X	15627 -0-	-26665	-0-	14975 3	652 9	N	593	537 1				169
12		14357 X	14357 -0-	-0-	-0-	13826 3	531 9	N	483	365 1				287
01		12679 X	11434 -0-	-1245	-0-	10940 3	494 9	N	449	360 1				376
*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
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
10		0 W	3086 -0-	3086	6670	2800 3	286 9	N	260					438
11		0 W	4066 -0-	4066	10736	3867 3	199 9	N	181	361 1				258
12		0 W	3463 -0-	3463	14199	3313 3	150 9	N	136	183 1				211
01		16587 X	2388 -0-	-14199	-0-	2311 3	77 9	N	70					281
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
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
10		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
10		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
10		1350051 X	15632 -0-	-1334419	-0-	14893 3	739 9	N	672	722 1				248
*11		245910 X	14604 -0-	-231306	-0-	13882 3	722 9	N	656	721 1				183
12		254107 X	13107 -0-	-241000	-0-	12440 3	667 9	N	606	549 1				240
01		16740 X	14373 -0-	-2367	-0-	13635 3	738 9	N	671	719 1				192
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																			
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 W	24	-0-	24	807039		24	3				N	-0-					45	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	807039							N	-0-					45	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	807039							N	-0-					45	
01	0 W	1241	-0-	1241	808280		1185	3		56	9	N	51					96	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	808280							N	-0-					96	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	808280							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																			
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		3292	3		377	9	N	343	189	1			243	
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		3039	3		309	9	N	281	376	1			148	
12	4402 X	3359	-0-	-1043	-0-		2997	3		362	9	N	329	183	1			294	
01	4402 X	3234	-0-	-1168	-0-		2898	3		336	9	N	305	191	1			408	
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	
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK																			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																			
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	75					245	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	61	204	1			102	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	61					163	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	50					213	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	36	183	1			66	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	77					143	
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK																			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																			
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-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																			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

DOUBLE BAYOU (FRIO 14)				25651 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 275360	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9014 - 9016				
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
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-							-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-							-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 8700)				25651 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
CASTRO GAS UNIT #2				WELL #: 4-T	RRCID -> 172469	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 9099	PERF. 8720 - 8724				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)				26058 780	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517								
AR&S DRAKES BRANCH FEE				WELL #: 2	RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990 - 5100				
10	620 N	506	-0-	-114	-0-	54	1	452	2	N	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	N	-0-	-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	N	-0-	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	856	2	N	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
BP EAST SKILLERN				WELL #: 1	RRCID -> 278630	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11656 - 11682				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)				26064 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
BP CATS BACK				WELL #: 1	RRCID -> 273643	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5351 - 5355				
10	806 N	583	-0-	-223	-0-	300	1	283	9	Y	257	255
11	1020 N	764	-0-	-256	-0-	533	1	231	9	Y	210	280
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	702	1	271	9	Y	246	175
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	522	1	358	9	Y	325	500
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	405	1	165	9	Y	150	487
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	859	1	262	9	Y	238	397

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824												
MORIAN				WELL #:	1	RRCID ->	167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.10608	-	16038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81		
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID ->	174850	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL	DEPTH	10964	PERF. 2070	-	2080	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MORIAN				WELL #:	4	RRCID ->	225870	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL	DEPTH	11508	PERF.10298	-	10344	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65		
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122		
01	14B2 EXT	1135	-0-	1135	1135	388	1	744	2	N	3			125		
						3	9									
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		
MORIAN				WELL #:	6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.10644	-	10699	
10	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	1157	1	1676	2	N	21	4	1	90		
						23	9									
11	2910 X	2739	-0-	-171	-0-	1130	1	1587	2	N	20			110		
						22	9									
12	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	1005	1	1866	2	N	29	7	1	132		
						32	9									
01	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	953	1	1849	2	N	17			149		
						19	9									
02	2632 X	2583	-0-	-49	-0-	1241	1	1308	2	N	31	8	1	172		
						34	9									
*03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	949	1	1773	2	N	67	182	1	57		
						74	9									

DREWS LANDING (WILCOX CONS)													CNTY: SAN JACINTO	
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
MORIAN														
//CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//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
10	5518 X	5256	-0-	-262	-0-	1546	1	3085	2	N	568	491	1	172
						625	9							
11	5340 X	5106	-0-	-234	-0-	1684	1	2958	2	N	422	359	1	235
						464	9							
12	5518 X	4829	-0-	-689	-0-	1094	1	3105	2	N	573	679	1	129
						630	9							
01	5518 X	1800	-0-	-3718	-0-	455	1	1179	2	N	151	171	1	109
						166	9							
02	4984 X	3760	-0-	-1224	-0-	1341	1	1905	2	N	467	289	1	287
						514	9							
*03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	1340	1	3190	2	N	454	522	1	219
						499	9							
MORIAN														
WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318														
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	N	-0-			97
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	11	1	15	2	N	-0-			97
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-			97
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	N	-0-			97
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
MORIAN														
WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
MORIAN														
WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
MORIAN														
WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388														
10	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	1496	1	2367	2	N	154	223	1	68
						169	9							
11	4170 X	4110	-0-	-60	-0-	1673	1	2381	2	N	51			119
						56	9							
12	4309 X	2130	-0-	-2179	-0-	696	1	1369	2	N	59	14	1	164
						65	9							
01	4309 X	3462	-0-	-847	-0-	1073	1	2269	2	N	109	193	1	80
						120	9							
02	3836 X	3128	-0-	-708	-0-	1500	1	1585	2	N	39	10	1	109
						43	9							
03	3813 X	3799	-0-	-14	-0-	1356	1	2410	2	N	30			139
						33	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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10	11687	X	9141	-0-	-2546	-0-	3686	1	5366	2	N	81	16	1			100
							89	9									
11	11040	X	10348	-0-	-692	-0-	4260	1	5996	2	N	84					184
							92	9									
12	10912	X	9848	-0-	-1064	-0-	3385	1	6331	2	N	120	222	1			82
							132	9									
01	10912	X	9627	-0-	-1285	-0-	3234	1	6310	2	N	75					157
							83	9									
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									
LAZY M				WELL #: 5		RRCID -> 281253		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)				26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
EASTEX INJECTION, INC.				239237													
POKLUDA				WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725		PERF. 603 - 610					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAINOSEK				WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY (FRIO 5550)										26334 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
DUFFY										WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5425 - 5430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
DUFFY (5370)										26334 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
DUFFY, G. A.										WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5396 - 5400
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
DUFFY, G. A.										WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5380 - 5384
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
DUFFY, G. A.										WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5372 - 5404
10	100 N	111	-0-	11	407	111	1				N	-0-						-0-	
11	14B DENY	108	-0-	108	515	108	1				N	-0-						-0-	
12	650 N	135	-0-	-515	-0-	135	1				N	-0-						-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1				N	-0-						-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	1				N	-0-						-0-	
*03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						432	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						432	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						432	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						432	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						432	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						432	
DUNCAN, SOUTH (7150)										26495 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
M & S EXPLORATION										518896									
WADDELL "A"										WELL #:	1	RRCID ->	113549	COMPL. DATE	10/07/1984	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7024 - 7140
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)													26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC													028734									
RUNNELLS GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597			
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				
10	9455 X	8522	-0-	-933	-0-		8467	2	55	9	N		50					139				
11	9150 X	8009	-0-	-1141	-0-		7952	2	57	9	N		52					191				
12	8432 X	6501	-0-	-1931	-0-		6501	2			N		-0-					191				
01	8525 X	8257	-0-	-268	-0-		8232	2	25	9	N		23					214				
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-						N		NO RPT					214				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					214				
RUNNELLS GAS UNIT 1													WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469			
10	1240 X	535	-0-	-705	-0-		529	2	6	9	Y		5					13				
11	1200 X	626	-0-	-574	-0-		614	2	12	9	Y		11					24				
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		4632	2	95	9	Y		86			98	1	12				
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1190	2	28	9	Y		25					37				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					37				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					37				
FORTUNE RESOURCES LLC													278755									
BUCKEYE RANCH UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330			
10	3131 X	2458	-0-	-673	-0-		727	1	1645	2	N		78					394				
							86	9														
11	2790 X	2721	-0-	-69	-0-		735	1	1828	2	N		144			190	1	348				
							158	9														
12	2883 X	2276	-0-	-607	-0-		695	1	1524	2	N		52			188	1	212				
							57	9														
01	2449 X	1624	-0-	-825	-0-		1582	2	42	9	N		38					250				
*02	2548 X	1390	-0-	-1158	-0-		1260	2	130	9	N		118			179	1	189				
03	2821 X	1422	-0-	-1399	-0-		1300	2	122	9	N		111					300				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850									
STODDARD -A-													WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
STODDARD-LEWIS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					4				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					4				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					4				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					4				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					4				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					4				

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) GAITHER PETROLEUM CORPORATION LEWIS, J. C.												//CONT.// //CONT.// WELL #:		26506 050 292850 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
														RRCID ->	160251	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL	DEPTH	11687	PERF.	10384	-	10540			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	3100	N	1909	-0-		-1191		2790			393 48	1 9	1468	2	Y	44		39	1		44						
11	3000	N	1929	-0-		-1071		1719			502 42	1 9	1385	2	Y	38		59	1		23						
12	3100	N	1857	-0-		-1243		476			352 73	1 9	1432	2	Y	66		62	1		27						
01	2198	N	1722	-0-		-476		-0-			380 44	1 9	1298	2	Y	40					67						
02	1740	N	1654	-0-		-86		-0-			403 57	1 9	1194	2	Y	52		61	1		58						
*03	1807	N	1807	-0-		-0-		-0-			366 56	1 9	1385	2	Y	51		63	1		46						
SANTOS-LEWIS GU												WELL #:		2	RRCID ->		188108	COMPL. DATE		09/22/2001	TOTAL	DEPTH	11578	PERF.	11242	-	11280
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					258						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					258						
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					258						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					258						
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					258						
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					258						
SANTOS-LEWIS GU												WELL #:		1	RRCID ->		188995	COMPL. DATE		05/06/2009	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10528	-	10593
10	8257	X	8257	-0-		-0-		-0-			670 178	1 9	7409	2	N	162		249	1		120						
11	7374	X	7374	-0-		-0-		-0-			592 150	1 9	6632	2	N	136		183	1		73						
12	7348	X	7348	-0-		-0-		-0-			596 174	1 9	6578	2	N	158					231						
01	2114	X	2114	-0-		-0-		-0-			181 51	1 9	1882	2	N	46		183	1		94						
02	8933	X	8933	-0-		-0-		-0-			696 246	1 9	7991	2	N	224		178	1		140						
03	310	X	NO RPT	-0-		-310		-0-							N	NO RPT					140						
ALLEGRO-BUCKEYE												WELL #:		1	RRCID ->		202774	COMPL. DATE		04/08/2008	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	11496	-	11758
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					212						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					212						
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					212						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					212						
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					212						
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					212						
LEWIS, J. C.												WELL #:		6	RRCID ->		212981	COMPL. DATE		06/26/2007	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	10362	-	10426
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)															26506 050															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MATAGORDA																													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															//CONT.// 292850																																																																										
LEWIS, J. C.															WELL #: 3															RRCID -> 214657															COMPL. DATE 01/01/2007															TOTAL DEPTH 11533															PERF.11303 - 11307														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. 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																																																																		
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	77 24	1	9	286	2	Y	22	20	1	39																																																																									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	100 21	1	9	277	2	Y	19	33	1	25																																																																									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	71 36	1	9	290	2	Y	33	28	1	30																																																																									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	83 22	1	9	285	2	Y	20			50																																																																									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	95 22	1	9	282	2	Y	25	31	1	44																																																																									
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	78 29	1	9	300	2	Y	26	32	1	38																																																																									
LEWIS, J. C. "C"															WELL #: 1															RRCID -> 217099															COMPL. DATE 03/13/2006															TOTAL DEPTH 11903															PERF.10506 - 10564														
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	474 48	1	9	1772	2	Y	44	29	1	37																																																																									
11	1950	X	1232	-0-	-718	-0-	317 43	1	9	872	2	Y	39	61	1	15																																																																									
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	561 73	1	9	2282	2	Y	66	60	1	21																																																																									
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	507 44	1	9	1736	2	Y	40			61																																																																									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	363 57	1	9	1075	2	Y	52	61	1	52																																																																									
*03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	529 56	1	9	2003	2	Y	51	63	1	40																																																																									
J.C. LEWIS															WELL #: 5															RRCID -> 249828															COMPL. DATE 03/13/2009															TOTAL DEPTH 11481															PERF.11372 - 11380														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																									
SANTOS-BUCKEYE															WELL #: 2															RRCID -> 279055															COMPL. DATE 09/05/2012															TOTAL DEPTH 14719															PERF.11753 - 11760														
10	11150		-0-	-0-	-11150	-0-						N	-0-			47																																																																									
11	11150		-0-	-0-	-11150	-0-						N	-0-			47																																																																									
12	11150		-0-	-0-	-11150	-0-						N	-0-			47																																																																									
01	11150		-0-	-0-	-11150	-0-						N	-0-			47																																																																									
02	11150		-0-	-0-	-11150	-0-						N	-0-			47																																																																									
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47																																																																									
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)															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														
10	3906	#	3272	-0-	-634	-0-	3244	2		28	9	N	25			130																																																																									
11	3660	#	3622	-0-	-38	-0-	3594	2		28	9	N	25			155																																																																									
12	3751	#	3487	-0-	-264	-0-	3452	2		35	9	N	32			187																																																																									
01	4244	R	4244	-0-	-0-	-0-	4188	2		56	9	N	51	186	1	52																																																																									
02	3192	#	NO RPT	-0-	-3192	-0-						N	NO RPT			52																																																																									
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52																																																																									

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)													26510 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.													477382								
PIERCE ESTATES													WELL #:	1	RRCID -> 051155	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11106 - 11116			
M	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	
10	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1624	2	N	20						189		
11	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	1641	2	N	18						207		
12	1643 #	109	-0-	-1534	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	3						210		
01	1643 #	630	-0-	-1013	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	N	10						220		
*02	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	2089	2	N	15						235		
*03	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1657	2	N	18	198	1				-0-		
								11	9												
								30	1												
								17	9												
								24	1												
								20	9												
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)													26512 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
LEXINGTON EXPLORATION LLC													500221								
STEELE, L. M. TRUST													WELL #:	1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302 - 11321			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)													26513 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PLANTATION OPERATING CO., INC.													667907								
TERRY, P.P.													WELL #:		RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862 - 10867			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						164		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						164		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						164		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						164		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						164		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						164		
PLUGGED AND ABANDONED													11/02/2000								
DURKEE (DY SAND)													26754 040	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752								
PIZZITOLA UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						58		
BASH UNIT													WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006 - 7014			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WALKER			WELL #: 2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
MENGDEN, W. ESTATE OF			559696					
RJS UNIT			WELL #: 4 U	RRCID -> 067977	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 9175	PERF. N/A	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
MENGDEN, W. ESTATE OF			559696					
RJS UNIT			WELL #: 4 L	RRCID -> 067978	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 9175	PERF. N/A	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
KOASTAS, GEORGE			WELL #: 2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MARSHALL, A. B. FEE														
				//CONT.//	26878 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS
				//CONT.//	911874									
				WELL #:	30	RRCID -> 156112				COMPL. DATE 10/21/1995				TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	863	N	557	-0-	-306	-0-	557	2				Y	-0-	-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				Y	-0-	-0-
12	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2				Y	-0-	-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				Y	-0-	-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 272057				COMPL. DATE 07/07/2011				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	1				N	-0-	-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1				N	-0-	-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	1				N	-0-	-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1				N	-0-	-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	1				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (8100)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
BROOK, M. I.														
				WELL #:	2	RRCID -> 201402				COMPL. DATE 05/09/2003				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				N	-0-	52
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-	52
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2				N	-0-	52
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-	52
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-	52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52

DYNAMIC (FRI0 3700)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KALLAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 179413				COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)														
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
DUNCAN														
				WELL #:	3	RRCID -> 182405				COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811
10	1860	#	1714	-0-	-146	-0-	75	1	1571	2		N	62	154
							68	9						
11	1800	#	1626	-0-	-174	-0-	75	1	1518	2		N	30	184
							33	9						
12	1860	#	1809	-0-	-51	-0-	75	1	1709	2		N	23	45
							25	9						
01	1736	#	1711	-0-	-25	-0-	75	1	1602	2		N	31	76
							34	9						
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						

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	30 1	5415 2	N	33				217
11	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	36 9	5088 2	N	37				254
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	41 9	5116 2	N	36	192 1			98
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	30 1	5078 2	N	32				130
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	40 9	4540 2	N	35				165
*03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	30 1	5021 2	N	31				196
						34 9							

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456									
LLSE MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 254918	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL	DEPTH 17030	PERF.16758 - 16784				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL	DEPTH 16265	PERF.15824 - 15854				
10	5735 X	4720	-0-	-1015	-0-	609 1	4103 2	Y	7				24
11	5520 X	4370	-0-	-1150	-0-	8 9	3927 2	Y	11				35
12	5611 X	4373	-0-	-1238	-0-	431 1	3915 2	Y	12				47
01	5611 X	4264	-0-	-1347	-0-	12 9	3776 2	Y	7				54
02	5040 X	3929	-0-	-1111	-0-	445 1	3502 2	Y	9				63
*03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	13 9	3801 2	Y	16				79
						480 1							
						18 9							

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL	DEPTH 16018	PERF.15149 - 15507				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORGASON DEEP G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 191841	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL	DEPTH 16146	PERF.15630 - 15670				
10	17360 X	15245	-0-	-2115	-0-	1969 1	13259 2	Y	15				175
11	16680 X	15376	-0-	-1304	-0-	17 9	13827 2	Y	29				204
12	16554 X	15197	-0-	-1357	-0-	1517 1	13617 2	Y	27				231
01	15779 X	14603	-0-	-1176	-0-	32 9	12952 2	Y	3				234
02	14364 X	13198	-0-	-1166	-0-	1550 1	11748 2	Y	46				280
*03	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	30 9	12964 2	Y	28				308
						1648 1							
						3 9							
						1399 1							
						51 9							
						1638 1							
						31 9							

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 316

DYNAMIC (WILCOX 15,150)			//CONT.//		26909 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHARTON			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617												
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 195513			COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	549	1	3698	2	Y	3					9	
11	4740 X	3916	-0-	-824	-0-	386	1	3523	2	Y	6					15	
12	4960 X	3737	-0-	-1223	-0-	381	1	3349	2	Y	6					21	
01	4960 X	3539	-0-	-1421	-0-	399	1	3137	2	Y	3					24	
02	4480 X	3023	-0-	-1457	-0-	321	1	2698	2	Y	4					28	
*03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	386	1	3054	2	Y	8					36	

FORGASON DEEP UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 196147			COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550			
10	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	413	1	2780	2	Y	2					3	
11	3330 X	3070	-0-	-260	-0-	302	1	2749	2	Y	17					20	
12	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	312	1	2743	2	Y	16					36	
01	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	286	1	2244	2	Y	2					38	
02	2884 X	2193	-0-	-691	-0-	230	1	1932	2	Y	28					66	
*03	DLQ G-10	2401	-0-	2401	2401	267	1	2115	2	Y	17					83	

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 197492			COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960			
10	3875 X	2935	-0-	-940	-0-	378	1	2549	2	Y	7					32	
11	3750 X	3080	-0-	-670	-0-	303	1	2758	2	Y	17					49	
12	3813 X	3129	-0-	-684	-0-	318	1	2792	2	Y	17					66	
01	3782 X	2953	-0-	-829	-0-	332	1	2610	2	Y	10					76	
02	2884 X	2784	-0-	-100	-0-	295	1	2474	2	Y	14					90	
*03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	344	1	2721	2	Y	25					115	

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 200830			COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930			
10	6014 X	4962	-0-	-1052	-0-	641	1	4315	2	Y	5					16	
11	5730 X	4740	-0-	-990	-0-	468	1	4265	2	Y	6					22	
12	5797 X	4656	-0-	-1141	-0-	475	1	4174	2	Y	6					28	
01	5797 X	4416	-0-	-1381	-0-	498	1	3915	2	Y	3					31	
02	5012 X	4032	-0-	-980	-0-	428	1	3598	2	Y	5					36	
*03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	483	1	3822	2	Y	8					44	

DYNAMIC (WILCOX 15,150)													CNTY: WHARTON	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 203438														
COMPL. DATE 05/27/2004														
TOTAL DEPTH 16095													PERF.15707 - 15787	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10881 X	7626	-0-	-3255	-0-	985	1	6634	2	Y			16	
						7	9							
11	10530 X	9192	-0-	-1338	-0-	908	1	8278	2	Y			21	
						6	9							
12	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	993	1	8728	2	Y			27	
						7	9							
01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	822	1	6462	2	Y			30	
						3	9							
02	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	952	1	7995	2	Y			34	
						4	9							
*03	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	846	1	6694	2	Y			42	
						9	9							

PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 209214														
COMPL. DATE 04/18/2005														
TOTAL DEPTH 16050													PERF.15660 - 15768	
10	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-		13	
11	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-		13	
12	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-		13	
01	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-		13	
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-		13	
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	

PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 10R														
RRCID -> 209797														
COMPL. DATE 12/15/2004														
TOTAL DEPTH 16200													PERF.15420 - 15960	
10	4247 X	3121	-0-	-1126	-0-	403	1	2717	2	Y			7	
						1	9							
11	4080 X	3099	-0-	-981	-0-	306	1	2786	2	Y			13	
						7	9							
12	4185 X	3029	-0-	-1156	-0-	309	1	2713	2	Y			19	
						7	9							
01	4185 X	2785	-0-	-1400	-0-	314	1	2468	2	Y			22	
						3	9							
02	3780 X	2754	-0-	-1026	-0-	292	1	2456	2	Y			27	
						6	9							
*03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	341	1	2703	2	Y			35	
						9	9							

PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 210743														
COMPL. DATE 02/01/2005														
TOTAL DEPTH 16149													PERF.15789 - 15894	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338		PERF.15425 - 16010			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2263 N	1974	-0-	-289	-0-	253 1	1706 2	Y		14				65
11	2220 N	1826	-0-	-394	-0-	15 9	1634 2	Y		12				77
12	2325 N	1747	-0-	-578	-0-	179 1	1557 2	Y		12				89
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	13 9	1423 2	Y		6				95
02	1708 N	1380	-0-	-328	-0-	177 1	1224 2	Y		9				104
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	13 9	1389 2	Y		17				121
						181 1								
						7 9								
						146 1								
						10 9								
						175 1								
						19 9								
DYNAMIC (YEGUA 7200)				26909 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926										
FORGASON		WELL #:		1	RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7242 - 7254			
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N		-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
SAN LEON UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5600 - 5746			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.16510 - 18135			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		6	RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15524 - 15680			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)				//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				//CONT.// 267774											
SAN LEON GAS UNIT				WELL #:		1ST	RRCID -> 185633	COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280		PERF.14916 - 14950			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:		3291	RRCID -> 186891	COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.16260 - 17110			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

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

STATE TRACT 331				WELL #:		9	RRCID -> 191681	COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15899 - 15991			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

STATE TRACT 331				WELL #:		8	RRCID -> 207398	COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355		PERF.17172 - 17182			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-		-0-	

BLOW FISH GAS UNIT 329				WELL #:		2	RRCID -> 227360	COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15527 - 15568			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

STATE TRACT 330 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 234082	COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165		PERF.17004 - 17012			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774							
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895	
M	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648	
10	DLQ G-10	24666	-0-	24666	47669	720 1	23637 2	N	281
						309 9			992 1
11	59595 X	11926	-0-	-47669	-0-	420 1	11506 2	N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	342 1
01	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-			N	145 1
02	21420 X	-0-	-0-	-21420	-0-			N	-0-
03	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-			N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)													27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION													036931			
EAGLE LAKE GAS UNIT #1													WELL #: 1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
10	71021	70238	-0-	-783	401195	465	1	66794	2	N	2708	2623	1			352
						2979	9									
11	68730	67598	-0-	-1132	400063	450	1	64262	2	N	2624	2653	1			323
						2886	9									
12	71021	67512	-0-	-3509	396554	465	1	64262	2	N	2532	2094	1			761
						2785	9									
01	71021	-0-	-0-	-71021	325533					N	2047	2671	1			137
02	64148	48017	-0-	-16131	309402	420	1	45514	2	N	1894	1901	1			130
						2083	9									
*03	62700	55946	-0-	-6754	302648	465	1	53394	2	N	1897	1708	1			319
						2087	9									
EAGLE'S CLAW (YEGUA)													27137 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC.													776590			
PATOS GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 146623	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634
10	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	841	1	5706	2	N	22					273
						24	9									
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	725	1	5645	2	N	48					321
						53	9									
12	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	196	1	2129	2	N	10					331
						11	9									
01	4836 X	8	-0-	-4828	-0-	1	1	7	9	N	6	188	1			149
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	609	1	5737	2	N	-0-					149
03	4836 X	3627	-0-	-1209	-0-	638	1	2989	2	N	-0-					149
EAST COLUMBIA (FRIO 10,400)													27288 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA
M-P PETROLEUM, INC.													518671			
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 131683	COMPL. DATE 07/01/1989	TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED														10/24/2016 - P/A	10/24/2016	
EASTER (1950)													27316 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.													942745			
AULT, ERA MAE													WELL #: 1C	RRCID -> 120219	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTER (2150)													27316 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.													942745			
AULT, ERA MAE													WELL #: 1T	RRCID -> 120084	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 322

EASTER (15120) TRI-C RESOURCES, LLC LEHRER				27316 970 868622 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 194900		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2003				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388								
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
10	4247 X	4155	-0-	-92	-0-					93 1 2 9			N	2						63
11	4110 X	4062	-0-	-48	-0-					90 1 13 9			N	12						75
12	4402 X	4354	-0-	-48	-0-					93 1 2 9			N	2						77
01	4402 X	3994	-0-	-408	-0-					87 1 11 9			N	10						87
02	3976 X	3243	-0-	-733	-0-					84 1 8 9			N	7						94
03	4340 X	4018	-0-	-322	-0-					93 1 3 9			N	3						97
VIPER S.W.D., LLC LEHRER				886209 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 199076		EXEMPT COMPL. DATE 12/22/2003				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818								
10	1482 EXT	5456	-0-	5456	15572	5456	2						N	-0-						-0-
11	1482 EXT	4501	-0-	4501	20073	4501	2						N	-0-						-0-
12	1482 EXT	3662	-0-	3662	23735	3662	2						N	-0-						-0-
01	29440 X	5705	-0-	-23735	-0-	5705	2						N	-0-						-0-
02	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2						N	-0-						-0-
03	5456 X	3995	-0-	-1461	-0-	3995	2						N	-0-						-0-
EASTER, S. (HEARTBREAK) JAMEX, INC. LEHRER "D"				27326 220 429659 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 186461		EXEMPT COMPL. DATE 05/20/2001				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766								
10	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	446 1 99 9	3534 2			N			90							185
11	3570 #	3528	-0-	-42	-0-	416 1 91 9	3021 2			N			83	190	1					78
12	3689 #	2872	-0-	-817	-0-	403 1 96 9	2373 2			N			87							165
01	4092 #	3906	-0-	-186	-0-	437 1 73 9	3396 2			N			66	184	1					47
02	3696 #	3344	-0-	-352	-0-	403 1 77 9	2864 2			N			70							117
03	4092 #	3615	-0-	-477	-0-	446 1 94 9	3075 2			N			85							202
EATON (MIOCENE 2000) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT				27372 470 781931 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 088466		EXEMPT COMPL. DATE 05/29/1980				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000								
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2				N			-0-							-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2				N			-0-							-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2				N			-0-							-0-
01	651 N	352	-0-	-299	-0-	352 2				N			-0-							-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N			-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT							-0-

EATON (MIOCENE 2100)				27372 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931															
EATON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL	DEPTH	2610	PERF.	2148	-	2400			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EDNY DUKE (WILCOX 9000)			27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC			300824											
DUKE			WELL #:		1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 3400 - 3500	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BAR M RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 171900				COMPL. DATE 01/02/1999				TOTAL DEPTH 10770				PERF. 8928	-	8936
10	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-							N	-0-							190
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-							N	-0-							190
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-							N	-0-							190
01	801 R	801	-0-	-0-	-0-	715	2	86	9	N	78	184	1							84
02	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	113	1	993	2	N	18									102
						20	9													
*03	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	898	1	176	2	N	23									125
						25	9													

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)					27700 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC					300824					
BAR M RANCH					WELL #:	2	RRCID -> 177905	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10540 - 10568
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EGYPT (COOK MTN)				27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926											
SCHMIDT				WELL #:		1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8528 - 8578	
10	434 X	337	-0-	-97	-0-	30	1	305	2	N	2				40
						2	9								
11	420 X	393	-0-	-27	-0-	60	1	325	2	N	7				47
						8	9								
12	434 X	279	-0-	-155	-0-	60	1	162	2	N	52				99
						57	9								
01	434 X	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-				99
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

EGYPT (COOK MTN)			//CONT.//			27807 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.						263701														
VASTAR-DUNCAN "D"			WELL #:			5	RRCID -> 172021			COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380							
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
HOME PETROLEUM CORP.						396852														
NORTHINGTON			WELL #:			1	RRCID -> 162017			COMPL. DATE 12/08/1996			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					5	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		3	1		2	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		2	1		-0-	
01	T. A.	24	-0-	-0-	-0-	24		24	2				Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		24						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		24						Y	NO RPT					-0-	
HANCOCK			WELL #:			1	RRCID -> 170803			COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618							
10	1829 N	1391	-0-	-438	-0-	500	1	828	2	Y		57							300	
						63	9													
11	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	560	1	949	2	Y		4		180	1				124	
						4	9													
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	560	1	969	2	Y		33		134	1				23	
						36	9													
01	1395 N	946	-0-	-449	-0-	944	2	2	9	Y		2							25	
02	1400 N	903	-0-	-497	-0-	902	2	1	9	Y		1							26	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							26	
MAGNUM PRODUCING, LP						521516														
VASTAR-DUNCAN "A"			WELL #:			2	RRCID -> 163144			COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
RICOCHET ENERGY, INC.						710549														
EVANGELINE			WELL #:				RRCID -> 281708			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9863 - 9893							
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
EGYPT (FIRST WILCOX)						27807 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP						521516														
DUNCAN, G. C.			WELL #:			1	RRCID -> 160307			COMPL. DATE 09/20/1996			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181							
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		-0-					N	7						112	
11	120 #	59	-0-	-61	-0-		-0-	40	2	19	9	N	17						129	
12	124 #	39	-0-	-85	-0-		-0-	14	2	25	9	N	23						152	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-						152	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-		-0-					N	NO RPT						152	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		-0-					N	NO RPT						152	

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (FRIO 4700)					27807 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
DUNCAN "B"					WELL #:	5	RRCID -> 175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EGYPT (2800)													27807 498				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.													341468															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT													WELL #:				RRCID -> 258539				COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670			
													1															
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	38	1	150	2	N	-0-				-0-							-0-					
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	N	-0-				-0-							-0-					
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	38	1	197	2	N	-0-				-0-							-0-					
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	275	2	N	-0-				-0-							-0-					
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-					

EGYPT (3800)										27807	525	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.										341468										
ANDERSON										WELL #:	8	RRCID ->	209012	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	3972 - 3976	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										01/03/2017 - P/A 01/03/2017										

EGYPT (7200)				27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
DUNCAN "B"				WELL #:		4		RRCID -> 068529		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7512		PERF. N/A		
10	1209	N	917	-0-	-292 B	-0-	61	1	856	3	N	-0-				-0-
11	1170	N	980	-0-	-190 B	-0-	956	3	24	9	N	22	7	1		15
12	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	122	1	1051	3	N	26	32	1		9
							29	9								
01	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	131	1	1014	3	N	12	7	1		14
							13	9								
*02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	989	3	22	9	N	20	21	1		13
03	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	1075	3	9	9	N	8	10	1		11

EGYPT, NW. (FRIO 4340)					27809 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.					341468								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH					WELL #:	1U	RRCID -> 122098	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 4336	-	4340	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANDERSON					WELL #:	1	RRCID -> 125717	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4672 - 4720
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)				27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468						
ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 198178	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 2634	- 2653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1302 #	732	-0-	-570	-0-	38 1	694 2	N	-0-	-0-
11	1260 #	960	-0-	-300	-0-	38 1	922 2	N	-0-	-0-
12	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	38 1	1117 2	N	-0-	-0-
01	1116 #	971	-0-	-145	-0-	38 1	933 2	N	-0-	-0-
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-
ANDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 216877	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 2642	- 2664
10	1147 N	732	-0-	-415	-0-	38 1	694 2	N	-0-	-0-
11	1080 N	960	-0-	-120	-0-	38 1	922 2	N	-0-	-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	38 1	1117 2	N	-0-	-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	38 1	933 2	N	-0-	-0-
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-
ANDERSON				WELL #: 9	RRCID -> 222832	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF. 2629	- 2675
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	38 1	796 2	N	-0-	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	38 1	1213 2	N	-0-	-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	38 1	1064 2	N	-0-	-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	38 1	1243 2	N	-0-	-0-
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-
EGYPT, NW. (7400)				27809 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468						
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH				WELL #: 1L	RRCID -> 120976	COMPL. DATE 04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7416	- 7440
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EL CAMPO (D-3 YEGUA)				27923 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
ELAM UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 124300	COMPL. DATE 05/13/1987	TOTAL DEPTH	10836	PERF. 9960	- 10124
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	567 3	152 9	N	138	254
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	509 3	139 9	N	126	194
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	533 3	141 9	N	128	146
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	462 3	134 9	N	122	93
*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	145
ELAM				WELL #: 2	RRCID -> 128378	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 9842	- 9928
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)				//CONT.// 27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
CARLQUIST UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9908 - 9958							
M	ALLOW	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KUEHNLE				WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9559 - 9603							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
VI-WOLF, LLC				884907															
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5930 - 5940							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL CAMPO (YEGUA)				27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
PIERCE ESTATE A				WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9783 - 10074							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRAND RESOURCES, INC.				324750															
ZALMAN				WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9694 - 10097							
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	253	9	N	230	184	1				200	
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	251	9	N	228	185	1				243	
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	256	9	N	233	192	1				284	
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	-0-	1018	2	255	9	N	232	189	1				327	
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	-0-	925	2	216	9	N	196	183	1				340	
03	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	-0-	989	2	171	9	N	155	372	1				123	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
POPP, E. J. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476		PERF. 6890 - 6894							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSINA					WELL #:	1	RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL	DEPTH 10754	PERF. 9960	- 10194				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHNLE					WELL #:	2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9770	- 10032				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPP, E. J.					WELL #:	2	RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL	DEPTH 10545	PERF. 9992	- 10152				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

POPP, E. J.					WELL #:	3	RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL	DEPTH 10261	PERF. 9970	- 1000				
10	961	N		749	-0-	-212	-0-	690	3	59	9	N	54					184
11	930	N		775	-0-	-155	-0-	721	3	54	9	N	49					233
12	588	N		588	-0-	-0-	-0-	540	3	48	9	N	44	176	1			101
01	744	N		704	-0-	-40	-0-	640	3	64	9	N	58					159
02	728	N		665	-0-	-63	-0-	565	3	100	9	N	91	178	1			72
*03	720	N		720	-0-	-0-	-0-	643	3	77	9	N	70					142

KUEHNLE					WELL #:	3	RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL	DEPTH 10220	PERF. 9802	- 10078				
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHNLE					WELL #:	4	RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9840	- 10170				
10	9424	X		9358	-0-	-66	-0-	8870	3	488	9	N	444	567	1			163
11	9120	X		8771	-0-	-349	-0-	8323	3	448	9	N	407	381	1			189
12	9424	X		8691	-0-	-733	-0-	8247	3	444	9	N	404	381	1			212
01	9362	X		4504	-0-	-4858	-0-	4269	3	235	9	N	214	190	1			236
02	8456	X		6782	-0-	-1674	-0-	6462	3	320	9	N	291	367	1			160
*03	7668	X		7668	-0-	-0-	-0-	7285	3	383	9	N	348	369	1			139

EL CAMPO (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY KUEHNLE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		27923 100 386310 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 207005		CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2005				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092					
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
10	93 N	66	-0-	-27	-0-		66	3			N	-0-					27
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3			N	-0-					27
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-					27
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-					27
02	140 N	76	-0-	-64	-0-		76	3			N	-0-					27
03	110 N	93	-0-	-17	-0-		93	3			N	-0-					27
ELAM				WELL #:	3	RRCID -> 230196	COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL	DEPTH 10310	PERF. 9756 - 9920				
10	2945 X	2867	-0-	-78	-0-		2641	3	226	9	N	205	175	1			133
11	2850 N	2828	-0-	-22	-0-		2583	3	245	9	N	223	183	1			173
12	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2427	3	221	9	N	201	170	1			204
01	2852 N	2380	-0-	-472	-0-		2179	3	201	9	N	183	177	1			210
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
EDWIN J. POPP GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 245859	COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL	DEPTH 10360	PERF. 10046 - 10196				
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-		191	3	32	9	N	29	184	1			52
11	180 N	135	-0-	-45	-0-		135	3			N	-0-					52
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-		309	3	6	9	N	5					57
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			N	-0-					57
*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
RICOCHET ENERGY, INC. KUBELA				WELL #:	710549 2	RRCID -> 278941	COMPL. DATE 07/06/2014				TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 10323 - 10365				
10	1860 X	1192	-0-	-668	-0-		243	1	928	2	N	19					167
							21	9									
11	1800 X	1229	-0-	-571	-0-		233	1	984	2	N	11					178
							12	9									
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-		210	1	418	2	N	10					188
							11	9									
01	1178 X	252	-0-	-926	-0-		104	1	142	2	N	5					193
							6	9									
02	1148 X	280	-0-	-868	-0-		12	1	268	2	N	-0-					193
03	T. A.	264	-0-	-264	-0-	264	12	1	246	2	N	5					198
							6	9									
DLCC				WELL #:	2	RRCID -> 281408	COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL	DEPTH 9955	PERF. 9775 - 9870				
10	0 W	5830	-0-	5830	281117		36	1	5388	2	N	369	534	1			271
							406	9									
11	0 W	4808	-0-	4808	285925		35	1	4391	2	N	347	369	1			249
							382	9									
12	0 W	4696	-0-	4696	290621		36	1	4312	2	N	316	365	1			200
							348	9									
01	0 W	4617	-0-	4617	295238		37	1	4268	2	N	284	185	1			299
							312	9									
02	0 W	4519	-0-	4519	299757		351	1	3875	2	N	266	368	1			197
							293	9									
03	0 W	4655	-0-	4655	304412		394	1	3963	2	N	271	179	1			289
							298	9									

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
MANGUM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 148314		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7302 - 7312				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BARTOS				WELL #: 1		RRCID -> 121883		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 12758		PERF. 9954 - 10156				
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	234	3	17	9	N	15					202
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	270	3	25	9	N	23	178	1			47
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	236	3	18	9	N	16					63
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	286	3	19	9	N	17					80
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
WATZ				WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10025 - 10282				
10	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1454	3	69	9	N	63	176	1			69
11	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1409	3	36	9	N	33					102
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	3	19	9	N	17					119
01	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1386	3	28	9	N	25					144
*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
NORTH CIRCLE FARMS, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10092 - 10208				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4										27964 255 130342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
										WELL #:	1	RRCID -> 069709	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11800	- 11832				
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4										863725		RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820	- 10970				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4										WELL #:	12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130	- 12162				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4										WELL #:	8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006	- 11118				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520-L, NE/4										WELL #:	2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520L NW/4										WELL #:	4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED RRCID -> 071459		ONE WELL COMPL. DATE 02/22/1977			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828						
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	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED RRCID -> 075774		ONE WELL COMPL. DATE 07/11/2005			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 075924		ONE WELL COMPL. DATE 12/16/1977			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 380 453170 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 278352		ONE WELL COMPL. DATE 01/05/2015			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	66837					N	-0-					40
11	T. A.	36517	-0-	36517	103354	480	1	35409	2	N	571	563	1			48
						628	9									
12	35370	8738	-0-	-26632	76722	126	1	8476	2	N	124					172
						136	9									
01	36549	4648	-0-	-31901	44821	126	1	4092	2	N	391	178	1			385
						430	9									
02	33012	4439	-0-	-28573	16248	209	1	4200	2	N	27					412
						30	9									
03	36270	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-					412
EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 456 453170 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279574		ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2015			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737						
10	23467	22187	-0-	-1280	440651	600	1	21234	2	N	321	355	1			251
						353	9									
11	22710	10451	-0-	-12259	428392	600	1	9451	2	N	364	557	1			58
						400	9									
12	23467	18046	-0-	-5421	422971	403	1	17082	2	N	510	521	1			47
						561	9									
01	23467	13082	-0-	-10385	412586	806	1	11867	2	N	372	367	1			52
						409	9									
02	21196	10170	-0-	-11026	401560	672	1	9088	2	N	373	373	1			52
						410	9									
*03	23250	15544	-0-	-7706	393854	1085	1	14163	2	N	269	187	1			134
						296	9									

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 333

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) MOSBACHER ENERGY COMPANY ELLIOTT, B. P.						28449 284 589984	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WELL #:						2	RRCID ->	265561	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL	DEPTH	8231	PERF.	7252 -	7257
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
10	2387 #	2133	-0-		-254		-0-	372	1	1759	2	N	2			122
								2	9							
11	2550 #	2041	-0-		-509		-0-	360	1	1679	2	N	2			124
								2	9							
12	2635 #	1613	-0-		-1022		-0-	372	1	1235	2	N	5			129
								6	9							
01	2635 #	1250	-0-		-1385		-0-	312	1	935	2	N	3			132
								3	9							
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							

ELWOOD (DISCORBIS)				28785 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JTW VI				WELL #:	1	RRCID -> 277015	COMPL. DATE	05/26/2014	TOTAL	DEPTH	11974	PERF.12252	- 12317	
10	24862	X	20087	-0-	-4775	-0-	310	1	19724	3	N	48		103
11	22620	X	21479	-0-	-1141	-0-	53 288	9 1	21163	3	N	25		128
12	21452	X	19806	-0-	-1646	-0-	458 123	1 9	19225	3	N	112	174 1	66
01	20088	X	18168	-0-	-1920	-0-	417 10	1 9	17741	3	N	9		75
02	20048	X	16617	-0-	-3431	-0-	315 36	1 9	16266	3	N	33		108
*03	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	248 15	1 9	16956	3	N	14		122

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)				28785 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LEE, ANNA GU				WELL #:	1	RRCID -> 276050	COMPL.	DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH	14453	PERF.14904	- 14952		
10	4278	X	2397	-0-	-1881	-0-	32	1	2043	3	N	293	177	1	230
							322	9							
11	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	41	1	3044	3	N	418	531	1	117
							460	9							
12	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	65	1	2740	3	N	317	363	1	71
							349	9							
01	4030	X	2884	-0-	-1146	-0-	57	1	2435	3	N	356	178	1	249
							392	9							
*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							

JACK WHITE				WELL #:	1	RRCID -> 276069	COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL	DEPTH	13370	PERF.13375 - 13436	
10	61411 X	29735	-0-	-31676	-0-	457 249 419 179 562 221 560 138 395 130 310 102	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	29029	3	N	226	351	1	32
11	50970 X	31383	-0-	-19587	-0-			30785	3	N	163			195
12	42780 X	24391	-0-	-18389	-0-			23608	3	N	201	263	1	133
01	33046 X	24514	-0-	-8532	-0-			23816	3	N	125	180	1	78
02	29288 X	20916	-0-	-8372	-0-			20391	3	N	118			196
*03	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-			21197	3	N	93	178	1	111

ENDURANCE (MID-WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MEADOWBROOK FARMS				29075 250 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
WELL #:				1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15354 - 15374					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	23436 #	22590	-0-	-846	-0-		22587	2	3	9	N	3					43
11	22230 #	21099	-0-	-1131	-0-		21062	2	37	9	N	34					77
12	22971 #	22339	-0-	-632	-0-		22336	2	3	9	N	3					80
01	22599 #	22483	-0-	-116	-0-		22381	2	102	9	N	93					173
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
ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DALIO				29075 380 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
WELL #:				1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210		PERF.13242 - 13356					
10	1674 N	1474	-0-	-200	-0-		1471	2	3	9	N	3					57
11	1590 N	1516	-0-	-74	-0-		1497	2	19	9	N	17					74
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2			N	-0-					74
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1796	2	25	9	N	23					97
*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
ENGLEHART (F2) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SCHILLER GAS UNIT				29110 145 518265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ENGLEHART (WILCOX 8630) MAGNUM PRODUCING, LP NEWTON-PRESLEY GAS UNIT				29110 360 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1		RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 8597 - 8632					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ENGLEHART (WILCOX 8800) TMR EXPLORATION, INC. JOHNSON -E- GAS UNIT				29110 380 834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776					
10	2170 #	1767	-0-	-403	-0-		1666	2	101	9	N	92					140
11	2160 #	2144	-0-	-16	-0-		2100	2	44	9	N	40					180
12	2232 #	1967	-0-	-265	-0-		1934	2	33	9	N	30	182	1			28
01	2232 #	1816	-0-	-416	-0-		1790	2	26	9	N	24					52
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

ENGLEHART (WILCOX 8900)			29110 418		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
HUDSON "B"			WELL #:	1	RRCID ->	108022	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8882	-	8986	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6758 #	3623	-0-	-3135	-0-	3590	2	33	9	N	30				160
11	6540 #	4120	-0-	-2420	-0-	4062	2	58	9	N	53	148	1		65
12	6758 #	2858	-0-	-3900	-0-	2830	2	28	9	N	25				90
01	4464 #	1930	-0-	-2534	-0-	1906	2	24	9	N	22				112
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

ENGLEHART (WILCOX 8950)			29110 423		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175												
HEIMAN-LEHRER			WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938	-	9028	
10	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-				132
11	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	2731	3	14	9	N	13				145
12	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2070	3	10	9	N	9				154
01	3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	3002	3	359	9	N	326	398	1		82
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

ENGLEHART (3300)			29110 722		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.			500602												
HOLMES			WELL #:	2	RRCID ->	233258	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3322	-	3326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEHRER			WELL #:	1	RRCID ->	242435	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3125	-	3138	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEANE			WELL #:	1	RRCID ->	265913	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3211	-	3213	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

ENGLEHART (3400)		//CONT.//		29110 723	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		//CONT.//		500602										
CLIPSON/HOLMES		WELL #:		1	RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3339 - 3341			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENGLEHART (3750)				29110 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057										
DRLIK		WELL #:			RRCID -> 281076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7094 - 7160			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-
ENGLEHART, S. (6200)				29115 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803										
HUVAR, SANDRA		WELL #:		1	RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6112 - 6118			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
LABAY, JOE				29115 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
				674803										
		WELL #:		1	RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH	7053	PERF. 6016 - 6024			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
ESPERSON DOME				29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		23	RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH	8213	PERF. 7740 - 7953			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME				//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//		430368													
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:		29		RRCID -> 105295				COMPL. DATE 12/30/1941				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780			
M 0	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		1 9	Y	1					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:		37		RRCID -> 105296				COMPL. DATE 10/03/1949				TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:		26		RRCID -> 105298				COMPL. DATE 07/28/1995				TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		A 46		RRCID -> 146865				COMPL. DATE 06/27/1993				TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		A 58		RRCID -> 147073				COMPL. DATE 02/03/1995				TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542			
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1		134 2	Y	-0-					-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		47 2	Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1		175 2	Y	-0-					-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1		68 2	Y	-0-					-0-
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1		252 2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH		8281 PERF. 7239 - 7247				
M	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
10		31 X	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2		N	-0-				86
11		119 X	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2		N	-0-				86
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				86
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		N	-0-				86
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				86

SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH		6249 PERF. 5768 - 5778			

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

HLAVATY				WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2261 - 2264			

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

10	186	N	170	-0-	-16	-0-	35 1	131 2	Y		4	2 1			2
							4 9								
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24 1	216 2	Y		1	2 1			1
							1 9								
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	28 1	83 2	Y		-0-				1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21 1	146 2	Y		-0-	1 1			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46 1	299 2	Y		-0-				-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55 1	844 2	Y		-0-				1
							1 9				1				

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 1340 - 1343			

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

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH		7718 PERF. 7252 - 7289			

10	589	N	372	-0-	-217	-0-	79 1	293 2	Y		-0-				-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101 1	899 2	Y		-0-				-0-
12	527	N	259	-0-	-268	-0-	65 1	194 2	Y		-0-				-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	65 1	462 2	Y		-0-				-0-
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-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 339

ESPERSON DOME PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE				//CONT.//	29375 001 664125	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9300 -	9305	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-			59	1	478	3	N	120	187	1	145
								132	9							
11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-			169	1	738	3	N	134	169	1	110
								147	9							
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-			160	1	840	3	N	97			207
								107	9							
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-			152	1	1296	3	N	112	174	1	145
								123	9							
02	980 X	725	-0-	-255	-0-			143	1	480	3	N	93	163	1	75
								102	9							
03	1085 X	245	-0-	-840	-0-			68	1	58	3	N	108			183
								119	9							
BP/ANADARKO				WELL #:	1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL	DEPTH	8736	PERF.	8501 -	8507	
10	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-			37	1	16749	3	N	151	167	1	145
								166	9							
11	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-			36	1	15791	3	N	173	179	1	139
								190	9							
12	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-			37	1	14995	3	N	141	174	1	106
								155	9							
01	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-			37	1	15333	3	N	181	167	1	120
								199	9							
*02	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-			34	1	13665	3	N	108	173	1	55
								119	9							
*03	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-			37	1	15302	3	N	123			178
								135	9							
PARTLOW				WELL #:	1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	9595	PERF.	878 -	8797	
10	4681 X	3263	-0-	-1418	-0-			19	1	3233	3	N	10			82
								11	9							
11	3360 X	3288	-0-	-72	-0-			21	1	3247	3	N	18			100
								20	9							
12	3565 X	3056	-0-	-509	-0-			19	1	3017	3	N	18			118
								20	9							
01	3565 X	2392	-0-	-1173	-0-			19	1	2361	3	N	11			129
								12	9							
02	3220 X	3116	-0-	-104	-0-			19	1	3082	3	N	14			143
								15	9							
*03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-			23	1	3491	3	N	8			151
								9	9							
ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL	DEPTH	8405	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
MCCOY				WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9530	-	9561			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	232	-0-	-171	-0-	49	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	39	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	2	Y	-0-			-0-
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-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5845	-	5849			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	190	1	708	2	Y	13	6	1	7
						14	9							
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	233	1	2064	2	Y	15	11	1	11
						17	9							
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	329	1	987	2	Y	3	8	1	6
						3	9							
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	157	1	1108	2	Y	-0-	3	1	3
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	-0-	1	1	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605	-	6632			
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	292	1	1087	2	Y	10	7	1	7
						11	9							
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	179	1	1590	2	Y	3	7	1	3
						3	9							
12	2635 N	639	-0-	-1996	-0-	156	1	468	2	Y	14			17
						15	9							
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	255	1	1803	2	Y	8	19	1	6
						9	9							
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	141	1	918	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
*03	3100 N	3309	-0-	209	209	203	1	3104	2	Y	2			5
						2	9							

ESPERSON DOME (YEGUA)														CNTY: LIBERTY																			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																																	
ESPERSON MOORES BLUFF																																	
WELL #: S 11																																	
RRCID -> 166790																																	
COMPL. DATE 01/21/1998																																	
TOTAL DEPTH 6830																																	
PERF. 6550 - 6620																																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
10	1085 N	641	-0-	-444	-0-	136	1	505	2	Y	-0-					-0-																	
11	1050 N	570	-0-	-480	-0-	58	1	512	2	Y	-0-					-0-																	
12	744 N	344	-0-	-400	-0-	86	1	258	2	Y	-0-					-0-																	
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	Y	1	1	1			-0-																	
						1	9																										
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-																	
ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: S 15				RRCID -> 168407				COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 6890				PERF. 6618 - 6656			
10	2666 X	1436	-0-	-1230	-0-	304	1	1130	2	Y	2	3	1			3																	
						2	9																										
11	2310 X	1945	-0-	-365	-0-	196	1	1741	2	Y	7	5	1			5																	
						8	9																										
12	1674 X	745	-0-	-929	-0-	186	1	556	2	Y	3					8																	
						3	9																										
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	235	1	1662	2	Y	5	10	1			3																	
						6	9																										
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	244	1	1582	2	Y	2	3	1			2																	
						2	9																										
*03	3100 N	4472	-0-	1372	1372	275	1	4196	2	Y	1					3																	
						1	9																										
ESPERSON DOME (YEGUA 7000)														29375 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368																			
ESPERSON-MOORES BLUFF														WELL #: A 42				RRCID -> 006108				COMPL. DATE 03/20/1986				TOTAL DEPTH 7692				PERF. 4507 - 4517			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																	
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)														29375 650				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368																			
ESPERSON /MOORES BLUFF/														WELL #: A 43				RRCID -> 006109				COMPL. DATE 08/01/1941				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 7150 - 7175			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	2	Y	-0-					-0-																	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-																	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					-0-																	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-																	
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-																	
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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	

-----													CNTY: LIBERTY	
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) //CONT.//				29375 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.// 430368										
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47	RRCID -> 041920			COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
10	8029 X	690	-0-	-7339	-0-	146 1	544 2	Y		-0-	1 1		-0-	
11	1800 X	1155	-0-	-645	-0-	117 1	1038 2	Y		-0-			-0-	
12	1860 X	946	-0-	-914	-0-	236 1	708 2	Y		2	1 1		1	
01	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	223 1	1572 2	Y		17	9 1		9	
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	

-----													CNTY: LIBERTY	
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)				29375 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
DAVIS, THOS. E.				WELL #: 36	RRCID -> 006112			COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594			
10	434 N	274	-0-	-160	-0-	58 1	216 2	Y		-0-			-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	47 1	415 2	Y		-0-			-0-	
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	45 1	134 2	Y		-0-			-0-	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51 1	362 2	Y		-0-			-0-	
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-	

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

-----													CNTY: LIBERTY	
VAJDAK, J.				WELL #: A 6	RRCID -> 006116			COMPL. DATE 09/26/1958			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	11			266	
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	117 1	1036 2	Y		41	125 1		182	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	45 9	228 2	Y		108	124 1		166	
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	76 1	426 2	Y		87	120 1		133	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	119 9	422 2	Y		78	124 1		87	
03	T. A.	1158	-0-	1158	1158	61 1	1006 2	Y		78	125 1		40	
						96 9								
						65 1								
						86 9								
						66 1								
						86 9								

-----													CNTY: HARRIS	
ESPERSON DOME, WEST				29382 001	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
COHN, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 111211			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ETTA (6200)			29563 350		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WIGGINTON-BOYD			WELL #:		4	RRCID ->	141814	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6188 - 6192						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EVADALE, NE. (YEGUA)			29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER								
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047															
BP AMERICAN A-392			WELL #:		1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8572 - 8578						
10	3100 N	8044	-0-	4944	4944	7363	2	681	9	N	619	529	1				250	
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	1944					N	58	178	1				130	
12	1944 N	-0-	-0-	-1944	-0-					N	15						145	
01	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	55						200	
02	2800	-0-	-0-	-2800	-0-					N	30						230	
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	15						245	
EVERGREEN			29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO								
ALTA MESA SERVICES, LP			015721															
HOUGHTON			WELL #:		3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 4671 - 4675						
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16473					Y	-0-						102	
11	14B2 EXT	1859	-0-	1859 B	-14614	1790	1	69	2	Y	-0-						102	
12	14B2 EXT	9565	-0-	9565 B	-5049	2058	1	7507	2	Y	-0-						102	
01	14B2 EXT	11435	-0-	11435 B	6386	2898	1	8537	2	Y	-0-						102	
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	
GIBBS			WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4538 - 4556						
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-						40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-						40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-						40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-						40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-						40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-						40	
EVERGREEN (3600)			29725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO								
BIG WELLS ENERGY CORPORATION			070719															
POLK, LELAH			WELL #:		3	RRCID ->	109994	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 3631 - 3660						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
PERRYMAN TRUST																
30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																
048169																
WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	9070	-0-	-0-	9070	25636	226	1	8610	2	N		213	378	1	70
							234	9								
11	T. A.	1836	-0-	-0-	1836	27472	30	1	1754	2	N		47			117
							52	9								
12	12600	11421	-0-	-0-	-1179	26293	186	1	10830	2	N		368	384	1	99
							405	9								
01	13020	10930	-0-	-0-	-2090	24203	220	1	10288	2	N		384	191	1	292
							422	9								
02	11760	5414	-0-	-0-	-6346	17857	137	1	5095	2	N		165	190	1	267
							182	9								
*03	19375	10016	-0-	-0-	-9359	8498	273	1	9369	2	N		340	376	1	230
							374	9								
FAITH-MAG (FRI0 9500)																
EOG RESOURCES, INC.																
HUEBNER																
30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
253162																
WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
FAITH-MAG (LEWIS)																
EOG RESOURCES, INC.																
HUEBNER																
30056 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
253162																
WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654																
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
FANNETT																
HILCORP ENERGY COMPANY																
JUNKER SPENCER																
30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON																
386310																
WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233																
10	124 #	94	-0-	-0-	-30	-0-	83	1	11	3	N		-0-			-0-
11	90 #	54	-0-	-0-	-36	-0-	44	1	10	3	N		-0-			-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	30	3	N		-0-			-0-
01	93 #	70	-0-	-0-	-23	-0-	59	1	11	3	N		-0-			-0-
02	84 #	68	-0-	-0-	-16	-0-	57	1	11	3	N		-0-			-0-
03	155 #	37	-0-	-0-	-118	-0-	29	1	8	3	N		-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL																
WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
AUBEY, VICTOR		WELL #:		12	RRCID -> 223031	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 6794	-	6808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		3 1		1 9	N	1	1 1				-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-		5 1		1 3	N	1	1 1				-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-		1 9		1 3	N	1	1 1				-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		1 9			N	-0-					-0-
*02	9 R	9	-0-	-0-	-0-		7 1		1 3	N	1	1 1				-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		1 9			N	-0-					-0-
P. BORDAGE EST.																
		WELL #:		17	RRCID -> 246622	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7358	-	7682					
10	217 #	141	-0-	-76	-0-	125 1	16 3	N			-0-	1 1				-0-
11	150 #	42	-0-	-108	-0-	34 1	8 3	N			-0-					-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	164 1	39 3	N			-0-					-0-
01	155 #	133	-0-	-22	-0-	111 1	21 3	N			1	1 1				-0-
*02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	204 1	41 3	N			1	1 1				-0-
03	217 #	160	-0-	-57	-0-	127 1	33 3	N			-0-					-0-
JUNKER SPENCER																
		WELL #:		52	RRCID -> 262369	COMPL. DATE 06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6287	-	6294					
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N			-0-					-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N			-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	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					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
FANNETT *																
HILCORP ENERGY COMPANY		30153 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON										
THOMAS, E., MRS.		386310														
		WELL #:		1 U	RRCID -> 006197	COMPL. DATE 02/27/1952	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 7248	-	7258					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY BORDAGES, P., ESTATE, ET AL														
//CONT.// 38153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL														
WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"														
WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURRELL, C.W.														
WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURRELL, C.W. ET AL														
WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290														
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	504	1	62	3	N	-0-			-0-
11	600 N	235	-0-	-365	-0-	190	1	45	3	N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	525	1	123	3	N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	496	1	93	3	N	-0-			-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	456	1	88	3	N	-0-			-0-
03	651 N	428	-0-	-223	-0-	340	1	88	3	N	-0-			-0-
MCLEAN, MARRS -E-														
WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	1	3	Y	1			4
						1	9							
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	Y	1			5
						1	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	1	3	Y	1			6
						1	9							
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			6

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 -	2348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 -	7312	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 -	7708	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 -	7683	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 -	7254	
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	63 1		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
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		1 3	N	-0-			64
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993														

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
SCHMIDT, WAYNE W. 754167
SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

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
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	194	1	1021	2	Y	117	179	1	131
						129	9							
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	184	1	967	2	Y	121	177	1	75
						133	9							
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	422	1	803	2	Y	136			211
						150	9							
01	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	197	1	921	2	Y	94	176	1	129
						103	9							
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							

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

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

HENDERSON WELL #: 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FELICIA (YEGUA)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
HENDERSON //CONT.// 190005														
WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986														
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813														
10	5735 X	4814	-0-	-921	-0-	1259	1	3509	2	N	42			607
						46	9							
11	5550 X	4749	-0-	-801	-0-	1219	1	3472	2	N	53			660
						58	9							
12	6665 X	4317	-0-	-2348	-0-	1254	1	2986	2	N	70			730
						77	9							
01	6665 X	4316	-0-	-2349	-0-	1256	1	2992	2	N	62	185	1	607
						68	9							
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							
WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798														
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-			57
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-			57
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	17	1	41	2	N	-0-			57
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-			57
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
WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742							
10	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	336 1	2524 3	N	30							65
11	3900 X	2251	-0-	-1649	-0-	523 1	1698 3	N	27							92
12	4030 X	2604	-0-	-1426	-0-	342 1	2193 3	N	63							155
01	4030 X	2678	-0-	-1352	-0-	350 1	2204 3	N	113	186	1					82
*02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	124 9	2292 3	N	52							134
*03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	315 1	2503 3	N	51							185
						57 9										
						363 1										
						56 9										
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10168 X	9823	-0-	-345	-0-	901 1 334 9	8588 3	N	304	199 1		159
11	9720 X	9462	-0-	-258	-0-	750 1 402 9	8310 3	N	365	390 1		134
12	9889 X	8996	-0-	-893	-0-	776 1 352 9	7868 3	N	320	377 1		77
01	9610 X	8872	-0-	-738	-0-	741 1 376 9	7755 3	N	342	192 1		227
02	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	723 1 383 9	8129 3	N	348	186 1		389
*03	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	816 1 388 9	8639 3	N	353	555 1		187

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 186908	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11001 - 11107		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11133 - 11214	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146		PERF.11104 - 11112	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)					30544 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
CIMAREX ENERGY CO.					153438							
ARCO FEE					WELL #:	3	RRCID -> 173343	COMPL. DATE 02/11/1999	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11812	- 11832	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					03/30/2017	- P/A 03/30/17						

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	60667	56882	-0-	-3785	-0-	310	1	55498	2	N	976	817	1	757
11	58710	50584	-0-	-8126	-0-	1074	9	49363	2	N	851	914	1	693
12	60667	16	-0-	-60651	-0-	285	1	4	2	N	8	189	1	511
01	58094 #	5	-0-	-58089	-0-	936	9	1	2	N	1	41	1	471
02	52472 #	9879	-0-	-42593	-0-	3	1	9410	2	N	255	1	8	725
03	T. A.	10712	-0-	10712	10712	1	9	9929	8	N	472	368	1	828
						264	1							
						519	9							

FIG RIDGE (FRIO SECOND)														
PAPCO, INC.														
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	103	-0-	103	103	103	1			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	121	-0-	121	224	121	1			N	-0-			-0-
*03	993 R	769	-0-	-224	-0-	769	1			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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST														
WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
PIPKIN, S. W. -A-														
WELL #: 749152 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)			30822 885	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MCGOWN, ANNA MAE GU			WELL #:	1	RRCID ->	274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	183428	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10190	-	10228	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
STATE TRACT NO. 46			WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866	-	9791	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128	ASSOCIATED			49B			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
FR TRACT 1-4B			WELL #:	70 F	RRCID ->	050279	COMPL. DATE	11/10/1967	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7531	-	7532	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
FR TRACT 1-4B			WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8319 - 8339				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FR TRACT 46			WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FR TRACT 46			WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B										31028 325 293371 WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360										ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
FISHERS REEF (FRIO 17) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 5-8A										31028 704 293371 WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10148 - 10194										NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18								
FISHERS REEF (FRIO 8200) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2										31028 832 293371 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086										NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2										WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
FISHERS REEF (9800 FB D) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 9-12B										31028 984 293371 WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714										NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
FISHERS REEF, N. (9300) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A										31030 750 293371 WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338										NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

FLAGPOND (FRIO LOWER) 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	-0-	7639	3		53	9	N		48					383	
11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	-0-	7979	3				N		-0-					383	
12	6231	X	2027	-0-	-0-	-4204	-0-	2027	3				N		-0-					383	
01	6231	X	384	-0-	-0-	-5847	-0-	384	3				N		-0-					383	
02	5628	X	3119	-0-	-0-	-2509	-0-	2999	3		120	9	N		109					492	
*03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	-0-	9152	3		61	9	N		55					547	
FLAG POND				WELL #:			2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.	10738	-	10804			
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	-0-	10875	3		198	9	N		180	338	1			227	
11	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	-0-	12483	3		347	9	N		315	345	1			197	
12	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	-0-	12715	3		367	9	N		334	334	1			197	
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	-0-	11292	3		199	9	N		181	308	1			70	
02	11984	X	8826	-0-	-0-	-3158	-0-	8758	3		68	9	N		62					132	
*03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	-0-	10228	3		89	9	N		81					213	
FLORES (WX CONSOLIDATED-3) FAMCOR OIL, INC. GOLDEN				31532 200 261273			NON-ASSOCIATED			SALVAGE				CNTY: SAN JACINTO							
				WELL #:	3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL	DEPTH	4520	PERF.	4346	-	4366					
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
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-	
ELMORE "C"				WELL #:			1	RRCID ->	248262	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	10384	-	10400			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					57	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					57	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					57	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					57	
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	
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					
10	8339	#	-0-	-0-	-0-	-8339	-0-						N		-0-					-0-	
11	7110	#	-0-	-0-	-0-	-7110	-0-						N		-0-					-0-	
12	6231	#	-0-	-0-	-0-	-6231	-0-						N		-0-					-0-	
01	2852	#	-0-	-0-	-0-	-2852	-0-						N		-0-					-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) BURK ROYALTY CO., LTD. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT				32156 497 108799			ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: MADISON							
				WELL #:	1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.	10871	-	11519					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108						N		NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108						N		NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108						N		NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108						N		NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108						N		NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108						N		NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	5463	5463	-0-	-0-	-0-	745 1	4626 2	N	84	258 1				50
11	5068	5068	-0-	-0-	-0-	92 9								
12	5328	5328	-0-	-0-	-0-	685 1	4291 2	N	84					134
01	5611	5611	-0-	-0-	-0-	92 9								
02	4518	4518	-0-	-0-	-0-	761 1	4495 2	N	65	115 1				84
03	4805	4672	-0-	-133	-0-	72 9								
						774 1	4714 2	N	112	65 1				131
						123 9								
						665 1	3754 2	N	90					221
						99 9								
						682 1	3885 2	N	95	231 1				85
						105 9								
ETX ENERGY, LLC 255141														
MASTER KAN WELL #: 1 RRCID -> 281620 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11490 - 12174														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 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														
10	2170 N	1716	-0-	-454	-0-	1598 2	118 9	N	107	161 1				205
11	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	1814 2	69 9	N	63					268
12	2077 N	1664	-0-	-413	-0-	1356 2	272 4	N	33					301
						36 9								
*01	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1510 2	10 9	N	9					310
*02	1764 N	1092	-0-	-672	-0-	1066 2	26 9	N	24					334
03	1674 N	1118	-0-	-556	-0-	1100 2	18 9	N	16					350
PARTEN OPERATING INC. 642718														
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446														
10	3224 X	2942	-0-	-282	-0-	303 1	2498 2	N	128	183 1				154
						141 9								
11	2970 X	2639	-0-	-331	-0-	270 1	2216 2	N	139	179 1				114
						153 9								
12	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	251 1	2181 2	N	128					242
						141 9								
01	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	249 1	2256 2	N	1	149 1				94
						1 9								
02	2716 X	2230	-0-	-486	-0-	249 1	1688 2	N	266	158 1				202
						293 9								
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT					202

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.				//CONT.//		642718										
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2				WELL #:		2	RRCID -> 140308		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11448 - 11589			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE
10	1085 N	15	-0-	-0-	-1070	-0-			5 1	4 2	N		5	173 1		59
									6 9							
11	960 N	-0-	-0-	-0-	-960	-0-					N		-0-			59
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-			59
01	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					N		-0-			59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			59
SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:		24	RRCID -> 233285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10498 - 10504	
10	8060 X	7890	-0-	-0-	-170	-0-			52 1	7650 2	N		171	186 1		155
									188 9							
11	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	7976 2	N		130	188 1		97
									143 9							
12	8556 X	7875	-0-	-0-	-681	-0-			52 1	7634 2	N		172	189 1		80
									189 9							
01	8556 X	7508	-0-	-0-	-1048	-0-			51 1	7263 2	N		176	182 1		74
									194 9							
*02	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	-0-			1218 1	7147 2	N		153			227
									168 9							
03	8432 X	NO RPT	-0-	-0-	-8432	-0-					N		NO RPT			227
NRL				WELL #:		1H	RRCID -> 274778		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL	DEPTH 10525	PERF.10951 - 16009			
10	1395 X	-0-	-0-	-0-	-1395	-0-					N		-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-0-	-630	-0-					N		-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168												
ACKLEY, DAN				WELL #:		1	RRCID -> 097053		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10285 - 10419			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
ST. REGIS PAPER CO. "C"				WELL #:		1	RRCID -> 097997		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL	DEPTH 10613	PERF.10342 - 10450			
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	-0-			502 1	3583 3	N		62			424
									68 9							
11	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-			554 1	4201 3	N		68	185 1		307
									75 9							
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	-0-			582 1	4219 3	N		79			386
									87 9							
01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	-0-			662 1	4276 3	N		73			459
									80 9							
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-			614 1	3959 3	N		68	191 1		336
									75 9							
03	3100 X	2789	-0-	-0-	-311	-0-			613 1	2106 3	N		64	186 1		214
									70 9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168																	
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	6851 X	5195	-0-	-0-	-1656	-0-	633 46 9	1	4516	3	N	42					164
11	6630 X	5824	-0-	-0-	-806	-0-	663 127 9	1	5034	3	N	115					279
12	6851 X	6016	-0-	-0-	-835	-0-	715 113 9	1	5188	3	N	103	195	1			187
01	6851 X	4827	-0-	-0-	-2024	-0-	638 70 9	1	4119	3	N	64					251
02	6076 X	5111	-0-	-0-	-965	-0-	674 89 9	1	4348	3	N	81	193	1			139
03	6014 X	3160	-0-	-0-	-2854	-0-	695 77 9	1	2388	3	N	70					209
KENNON WELL #: 2 RRCID -> 279951 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10422 - 10536																	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-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																	
10	2790 X	2471	-0-	-0-	-319	-0-	237 24 9	1	2210	2	N	22					177
11	2700 X	2513	-0-	-0-	-187	-0-	355 22 9	1	2136	2	N	20					197
12	2790 X	2700	-0-	-0-	-90	-0-	330 30 9	1	2340	2	N	27					224
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	206 24 9	1	2621	2	N	22	176	1			70
02	2352 X	1849	-0-	-0-	-503	-0-	152 6 9	1	1691	2	N	5					75
03	2697 X	2273	-0-	-0-	-424	-0-	223 15 9	1	2035	2	N	14					89
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	N	-0-					176
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	790	2	N	-0-					176
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	813	2	N	-0-					176
01	930 N	922	-0-	-0-	-8	-0-	67	1	855	2	N	-0-					176
02	868 N	843	-0-	-0-	-25	-0-	70	1	773	2	N	-0-					176
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	845	2	N	-0-					176
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																	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799													
CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID ->	258145	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL	DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750			
M	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
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTSON																	
				WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836			
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-				280
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-				280
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-				280
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-				280
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-				280
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-				280
BROXSON																	
				WELL #:	1	RRCID ->	263573	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.	10484 - 11826			
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	155	2		8 9		N	7	151 1			171
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2				N	-0-				171
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2				N	-0-				171
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	141	2		3 9		N	3				174
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2				N	-0-				174
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2				N	-0-				174
POSTEL																	
				WELL #:	1	RRCID ->	264532	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	10176 - 12226			
10	837	N	665	-0-	-172	-0-	551	2		114 9		N	104	174 1			132
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	403	2		92 9		N	84				216
12	775	N	425	-0-	-350	-0-	361	2		64 9		N	58	190 1			84
01	651	N	161	-0-	-490	-0-	121	2		40 9		N	36				120
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	183 1			216
GOODWIN																	
				WELL #:	1	RRCID ->	264898	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10462 - 12124			
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	2		13 9		N	12	184 1			60
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	212	2		6 9		N	5				65
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2				N	-0-				65
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	189	2		24 9		N	22				87
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2				N	-0-				87
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				87
ULRICH																	
				WELL #:	1	RRCID ->	264900	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.	10326 - 11894			
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				112
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2				N	-0-				112
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2				N	-0-				112
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-				112
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				112
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-				112
ETHEREDGE																	
				WELL #:	1	RRCID ->	264901	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	N/A			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742																
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070																
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	N	8					268
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					272
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					272
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					272
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					272
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					272
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185																
10	2790 X	2424	-0-	-366	-0-	2181	2	243	9	N	221	179	1			230
11	2700 X	1720	-0-	-980	-0-	1548	2	172	9	N	156	186	1			200
12	2697 X	1398	-0-	-1299	-0-	1309	2	89	9	N	81	189	1			92
01	2697 X	1293	-0-	-1404	-0-	1146	2	147	9	N	134					226
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
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																
10	403 N	83	-0-	-320	-0-	2	2	81	9	N	74	179	1			188
11	450 N	198	-0-	-252	-0-	140	2	58	9	N	53					241
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	38	2	41	9	N	37					278
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	31	187	1			122
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	57					179
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	2	96	9	N	87					266
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1504	2	443	9	N	403	368	1			303
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1218	2	397	9	N	361	367	1			297
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1349	2	460	9	N	418	365	1			350
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1344	2	468	9	N	425	373	1			402
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1398	2	385	9	N	350	543	1			209
*03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1480	2	499	9	N	454	527	1			136

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1353	2	893	9	N	812	914	1	117
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1121	2	860	9	N	782	724	1	175
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1007	2	855	9	N	777	718	1	234
01	1488 N	545	-0-	-943	-0-	440	2	105	9	N	95	180	1	149
02	2800 N	2801	-0-	1	1	1330	2	1471	9	N	1337	1269	1	187
*03	1564 N	1563	-0-	-1	-0-	701	2	862	9	N	784	723	1	248
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	180	1	89
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3			92
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	20			112
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	469	2	44	9	N	40			152
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17			169
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	102	2	72	9	N	65			234
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
10	620 N	476	-0-	-144	-0-	457	2	19	9	N	17			96
11	1290 N	581	-0-	-709	-0-	550	2	31	9	N	28			124
12	682 N	489	-0-	-193	-0-	469	2	20	9	N	18			142
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	547	2	35	9	N	32			174
02	532 N	233	-0-	-299	-0-	220	2	13	9	N	12			186
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	591	2	33	9	N	30			216
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
10	11532 X	9573	-0-	-1959	-0-	6393	2	3180	9	N	2891	2956	1	139
11	11160 X	8432	-0-	-2728	-0-	5300	2	3132	9	N	2847	2832	1	154
12	11532 X	7402	-0-	-4130	-0-	4551	2	2851	9	N	2592	2587	1	159
01	11439 X	6284	-0-	-5155	-0-	3505	2	2779	9	N	2526	2392	1	293
02	9744 X	5995	-0-	-3749	-0-	3744	2	2251	9	N	2046	2171	1	158
03	9579 X	5683	-0-	-3896	-0-	3403	2	2280	9	N	2073	2028	1	203
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
10	2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	836	2	443	9	N	403	352	1	220
11	2310 X	1145	-0-	-1165	-0-	783	2	362	9	N	329	360	1	189
12	2263 X	680	-0-	-1583	-0-	329	2	351	9	N	319	359	1	149
01	1860 X	1044	-0-	-816	-0-	581	2	463	9	N	421	374	1	196
02	1428 X	1339	-0-	-89	-0-	897	2	442	9	N	402	365	1	233
*03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1154	2	484	9	N	440	371	1	302
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	466	2	61	9	N	55			176
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	611	2	69	9	N	63			239
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	478	2	111	9	N	101	190	1	150
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	546	2	141	9	N	128			278
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
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
10	434 N	15	-0-	-419	-0-	15	2			N	-0-			196
11	330 N	91	-0-	-239	-0-	83	2	8	9	N	7			203
12	186 N	12	-0-	-174	-0-	11	2	1	9	N	1			204
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10			214
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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	233	-0-	-2712	-0-		172	2	61	9	N	55			217
11	2550 X	186	-0-	-2364	-0-		127	2	59	9	N	54	187	1	84
12	1922 X	941	-0-	-981	-0-		801	2	140	9	N	127			211
01	1054 X	918	-0-	-136	-0-		778	2	140	9	N	127	187	1	151
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
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
10	2728 X	1964	-0-	-764	-0-		1894	2	70	9	N	64			253
11	2640 X	2096	-0-	-544	-0-		1991	2	105	9	N	95	177	1	171
12	2728 X	1152	-0-	-1576	-0-		1093	2	59	9	N	54			225
01	1953 N	1641	-0-	-312	-0-		1555	2	86	9	N	78			303
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
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
10	3255 X	2447	-0-	-808	-0-		1447	2	1000	9	N	909	922	1	150
11	3150 X	1674	-0-	-1476	-0-		925	2	749	9	N	681	673	1	158
12	3131 X	1949	-0-	-1182	-0-		840	2	1109	9	N	1008	925	1	241
01	3131 X	2344	-0-	-787	-0-		1323	2	1021	9	N	928	919	1	250
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
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291															
10	4588 X	2696	-0-	-1892	-0-		2063	2	633	9	N	575	529	1	163
11	4440 X	2589	-0-	-1851	-0-		1877	2	712	9	N	647	557	1	253
12	3751 X	1836	-0-	-1915	-0-		1365	2	471	9	N	428	561	1	120
01	2790 X	1714	-0-	-1076	-0-		1266	2	448	9	N	407	368	1	159
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
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
10	1550 N	1441	-0-	-109	-0-		819	2	622	9	N	565	536	1	226
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		463	2	545	9	N	495	556	1	165
12	1085 N	892	-0-	-193	-0-		470	2	422	9	N	384	370	1	179
01	1426 N	845	-0-	-581	-0-		315	2	530	9	N	482	547	1	114
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		817	2	831	9	N	755	727	1	122
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		632	2	653	9	N	594	540	1	176
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2649	2	348	9	N	316	368	1	191
11	2610 X	2285	-0-	-325	-0-		1933	2	352	9	N	320	356	1	155
12	2697 X	1887	-0-	-810	-0-		1639	2	248	9	N	225	188	1	192
01	3007 X	2130	-0-	-877	-0-		1860	2	270	9	N	245	179	1	258
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
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-		1106	2	457	9	N	415	348	1	236
11	1170 X	1166	-0-	-4	-0-		931	2	235	9	N	214	356	1	94
12	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-		1300	2	360	9	N	327	179	1	242
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		1334	2	604	9	N	549	535	1	256
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	222

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)///CONT.//					32156 852	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.					///CONT.//	108799												
HARDY					WELL #:	1	RRCID ->	278455	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL	DEPTH	12249	PERF.	10432	-	12110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	3162 X	781	-0-	-2381	-0-	781	2				N	-0-						261
11	3210 X	322	-0-	-2888	-0-	316	2				N	5						266
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						N	15						281
01	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	2088	2	1151	9	N	N	1046	1118	1				209
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2238	2	997	9	N	N	906	914	1				201
*03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	2784	2	762	9	N	N	693	738	1				156
BARR					WELL #:	1	RRCID ->	278702	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	9433	-	11204	
10	6386 X	4590	-0-	-1796	-0-	3380	2	1210	9	N	N	1100	1101	1				134
11	5610 X	4099	-0-	-1511	-0-	2981	2	1118	9	N	N	1016	929	1				221
12	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	3898	2	1495	9	N	N	1359	1473	1				107
01	5797 X	4584	-0-	-1213	-0-	3277	2	1307	9	N	N	1188	1112	1				183
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	3358	2	1110	9	N	N	1009	1108	1				84
03	5394 X	4835	-0-	-559	-0-	3717	2	1118	9	N	N	1016	927	1				173
GIBBS BROS					WELL #:	1	RRCID ->	279355	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.	10766	-	12377	
10	1643 X	1538	-0-	-105	-0-	1218	2	320	9	N	N	291	363	1				107
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1383	2	442	9	N	N	402	364	1				145
12	1953 N	1115	-0-	-838	-0-	678	2	437	9	N	N	397	373	1				169
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1345	2	343	9	N	N	312	374	1				107
02	1708 N	1407	-0-	-301	-0-	1212	2	195	9	N	N	177	183	1				101
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1454	2	183	9	N	N	166	179	1				88
SLAUGHTER					WELL #:	1	RRCID ->	279361	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.	9595	-	11422	
10	1209 N	750	-0-	-459	-0-	575	2	175	9	N	N	159	174	1				117
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	655	2	334	9	N	N	304	178	1				243
12	806 N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1	9	N	N	1	175	1				69
01	744 N	418	-0-	-326	-0-	282	2	136	9	N	N	124						193
02	924 N	574	-0-	-350	-0-	453	2	121	9	N	N	110	179	1				124
03	682 N	647	-0-	-35	-0-	503	2	144	9	N	N	131	176	1				79
CANANT					WELL #:	1	RRCID ->	279365	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	11690	PERF.	10116	-	11638	
10	2170 X	1349	-0-	-821	-0-	1324	2	25	9	N	N	23						112
11	2100 N	1288	-0-	-812	-0-	1255	2	33	9	N	N	30						142
12	1953 N	815	-0-	-1138	-0-	802	2	13	9	N	N	12						154
01	1364 N	880	-0-	-484	-0-	833	2	47	9	N	N	43						197
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1621	2	45	9	N	N	41	188	1				50
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1480	2	28	9	N	N	25						75
BOYD					WELL #:	1	RRCID ->	279366	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	11213	PERF.	9630	-	11133	
10	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	943	2	226	9	N	N	205	369	1				100
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1416	2	194	9	N	N	176	179	1				97
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1839	2	242	9	N	N	220	183	1				134
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1748	2	229	9	N	N	208	184	1				158
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1628	2	228	9	N	N	207	189	1				176
03	2077 N	1626	-0-	-451	-0-	1393	2	233	9	N	N	212	179	1				209
CHAMBLESS					WELL #:	1	RRCID ->	279369	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.	10163	-	11856	
10	5549 X	3810	-0-	-1739	-0-	3216	2	594	9	N	N	540	364	1				253
11	4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3446	2	263	9	N	N	239	365	1				127
12	4433 X	2369	-0-	-2064	-0-	2057	2	312	9	N	N	284	190	1				221
01	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3185	2	679	9	N	N	617	565	1				273
02	3500 X	2806	-0-	-694	-0-	2645	2	161	9	N	N	146	186	1				233
03	3844 X	2580	-0-	-1264	-0-	2239	2	341	9	N	N	310	375	1				168

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)///CONT.//				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				///CONT.// 108799									
KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 280168	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH 11685	PERF. 9808 - 11579				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1072 2	358 9	N	325	364 1		154	
11	1200 X	1041	-0-	-159	-0-	721 2	320 9	N	291	358 1		87	
12	1798 X	1018	-0-	-780	-0-	654 2	364 9	N	331	181 1		237	
01	1798 X	849	-0-	-949	-0-	518 2	331 9	N	301	374 1		164	
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	
BANKHEAD													
				WELL #: 1	RRCID -> 280178	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.10511 - 12155				
10	8928 X	1235	-0-	-7693	-0-	965 2	270 9	N	245	366 1		11	
11	8640 X	1279	-0-	-7361	-0-	873 2	406 9	N	369	370 1		10	
12	1612 X	1242	-0-	-370	-0-	834 2	408 9	N	371	371 1		10	
01	1612 X	1391	-0-	-221	-0-	975 2	416 9	N	378	378 1		10	
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	
SAVELL													
				WELL #: 1	RRCID -> 280182	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH 11748	PERF.10112 - 11683				
10	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	2888 2	446 9	N	405	356 1		283	
11	3300 X	2603	-0-	-697	-0-	2591 2	12 9	N	11	181 1		113	
12	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2497 2	216 9	N	196	178 1		131	
01	3348 X	2361	-0-	-987	-0-	2238 2	123 9	N	112			243	
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	
SHOEMAKER													
				WELL #: 1	RRCID -> 280329	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL	DEPTH 11564	PERF. 9553 - 11396				
10	279 X	57	-0-	-222	-0-	57 2		N	-0-			106	
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	146 2	194 9	N	176	176 1		106	
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	484 2	96 9	N	87			193	
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	142 2	196 9	N	178	187 1		184	
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			N	233	170 1		247	
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	198	371 1		74	
JETT													
				WELL #: 1	RRCID -> 281296	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL	DEPTH 12516	PERF.10699 - 12310				
10	82956 X	4335	-0-	-78621	-0-	3594 2	741 9	N	674	728 1		52	
11	80280 X	3333	-0-	-76947	-0-	2729 2	604 9	N	549	551 1		50	
12	82956 X	3397	-0-	-79559	-0-	2593 2	804 9	N	731	731 1		50	
01	4743 X	2740	-0-	-2003	-0-	2331 2	409 9	N	372	373 1		49	
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	
GRAY													
				WELL #: 1	RRCID -> 281297	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL	DEPTH 11135	PERF. 9195 - 11082				
10	26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-			N	165	187 1		91	
11	25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-			N	995	718 1		368	
12	26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-			N	46	186 1		228	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	482	532 1		178	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127			305	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333	305 1		333	
MARCELLA													
				WELL #: 1	RRCID -> 281298	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL	DEPTH 12654	PERF.10727 - 12279				
10	44857 X	6461	-0-	-38396	-0-	6415 2	46 9	N	42	179 1		20	
11	43410 X	5374	-0-	-38036	-0-	5168 2	206 9	N	187	187 1		20	
12	44857 X	5001	-0-	-39856	-0-	4795 2	206 9	N	187	187 1		20	
01	9827 X	4097	-0-	-5730	-0-	3900 2	197 9	N	179	179 1		20	
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	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	50127 X	2673	-0-	-47454	-0-	2673	2	N		-0-			69	
11	48510 X	2272	-0-	-46238	-0-	2129	2	N		130	182	1	17	
12	50127 X	2290	-0-	-47837	-0-	2085	2	N		186	186	1	17	
01	3782 X	2224	-0-	-1558	-0-	2016	2	N		189	189	1	17	
02	3024 X	1827	-0-	-1197	-0-	1827	2	N		-0-			17	
03	2666 X	2549	-0-	-117	-0-	2136	2	N		375	375	1	17	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
10	36177 X	2729	-0-	-33448	-0-	2580	2	N		135	373	1	10	
11	35010 X	2771	-0-	-32239	-0-	2374	2	N		361	359	1	12	
12	36177 X	1962	-0-	-34215	-0-	1760	2	N		184	186	1	10	
01	4774 X	2133	-0-	-2641	-0-	1722	2	N		374	374	1	10	
02	3444 X	1389	-0-	-2055	-0-	1184	2	N		186	184	1	12	
03	2852 X	1848	-0-	-1004	-0-	1449	2	N		363	363	1	12	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
10	66061 X	9400	-0-	-56661	-0-	6858	2	N		2311	2183	1	266	
11	63930 X	4088	-0-	-59842	-0-	2337	2	N		1592	1643	1	215	
12	66061 X	6320	-0-	-59741	-0-	4303	2	N		1834	1805	1	244	
01	17515 X	10444	-0-	-7071	-0-	8170	2	N		2067	2038	1	273	
02	10752 X	8955	-0-	-1797	-0-	6918	2	N		1852	1831	1	294	
03	9393 X	6123	-0-	-3270	-0-	4511	2	N		1465	1477	1	282	
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281337 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734														
10	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-			N		36	55	1	138	
11	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-			N		-0-			138	
12	726 X	-0-	-0-	-726	-0-			N		-0-			138	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			138	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16														
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
10	52700 X	16522	-0-	-36178	-0-	13610	2	N		2647	2502	1	153	
11	51000 X	11676	-0-	-39324	-0-	9079	2	N		2361	2271	1	243	
12	52700 X	11233	-0-	-41467	-0-	9438	2	N		1632	1797	1	78	
01	16523 X	10100	-0-	-6423	-0-	8222	2	N		1707	1637	1	148	
02	14924 X	9245	-0-	-5679	-0-	7571	2	N		1522	1645	1	25	
03	16523 X	7981	-0-	-8542	-0-	6379	2	N		1456	1456	1	25	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
10	46531 X	9286	-0-	-37245	-0-	8616	2	N		609	716	1	137	
11	45030 X	7378	-0-	-37652	-0-	6601	2	N		706	718	1	125	
12	46531 X	6456	-0-	-40075	-0-	5832	2	N		567	512	1	180	
01	46531 X	5481	-0-	-41050	-0-	4994	2	N		443	528	1	95	
02	8400 X	5231	-0-	-3169	-0-	4735	2	N		451	368	1	178	
03	9300 X	5006	-0-	-4294	-0-	4488	2	N		471	518	1	131	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016											TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	9194	-	10999
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	
10	29853 X	14162	-0-	-15691	-0-	12436	2	1726	9	N	1569	1639	1			182	
11	28890 X	10454	-0-	-18436	-0-	8812	2	1642	9	N	1493	1447	1			228	
12	29853 X	9476	-0-	-20377	-0-	8042	2	1434	9	N	1304	1273	1			259	
01	29853 X	7833	-0-	-22020	-0-	6411	2	1422	9	N	1293	1273	1			279	
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	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016											TOTAL	DEPTH	11145	PERF.	9221	-	11038
10	24252 X	4712	-0-	-19540	-0-	3894	2	818	9	N	744	734	1			248	
11	12090 X	2287	-0-	-9803	-0-	1714	2	573	9	N	521	542	1			227	
12	12493 X	2772	-0-	-9721	-0-	2086	2	686	9	N	624	697	1			154	
01	12493 X	1701	-0-	-10792	-0-	1226	2	475	9	N	432	358	1			228	
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	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016											TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	9339	-	11164
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	185	1			-0-	
11	0	33323	-0-	33323	33323	25720	2	7603	9	N	6912	6677	1	1	8	234	
12	53478 X	20155	-0-	-33323	-0-	15205	2	4950	9	N	4500	4675	1			59	
01	38719 X	9343	-0-	-29376	-0-	6650	2	2693	9	N	2448	2305	1			202	
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	
EOG RESOURCES, INC. 253162 BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013											TOTAL	DEPTH	11575	PERF.	8948	-	10745
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013											TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	9808	-	12312
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012											TOTAL	DEPTH	12678	PERF.	9752	-	10959
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473													
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	100	180 1	81	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	95		176	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49		225	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	82	2	110 9	N	100	195 1	130	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44		174	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51		225	

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902													
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	141	1	399 2	N	212	186 1	263	
						43	4	233 9					
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	139	1	352 2	N	180	191 1	252	
						7	4	198 9					
12	961 N	752	-0-	-209	-0-	88	1	297 2	N	99	178 1	173	
						258	4	109 9					
01	806 N	340	-0-	-466	-0-	188	2	152 9	N	138	176 1	135	
*02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	122	187 1	70	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	80		150	

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	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													
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-		-0-	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-		-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-		-0-	
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	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 #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2	Y	-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	Y	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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 #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 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
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	269 2	29 9	Y	26				58
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	269 2	26 9	Y	24				82
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	261 2	6 9	Y	5				87
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	311 2	10 9	Y	9				96
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	274 2	32 9	Y	29				125
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	293 2	33 9	Y	30				155
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	291 2	28 9	Y	25	152	1		28
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275 2	20 9	Y	18				46
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				46
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	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													
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	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													
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC										766370								
VON ROSENBERG										WELL #:	1	RRCID -> 257537	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9802	- 11423		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					167
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					167
MILLER																		
										WELL #:	1	RRCID -> 262234	COMPL. DATE 05/16/2010	TOTAL DEPTH 11858	PERF. 9840	- 11444		
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CROWSON																		
										WELL #:	1	RRCID -> 265471	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931		
10	166 N	166	-0-		-0-	-0-		155	1	11	9	Y	10					174
11	158 N	158	-0-		-0-	-0-		141	1	17	9	Y	15					189
12	125 N	125	-0-		-0-	-0-		112	1	13	9	Y	12	143	1			58
01	142 N	142	-0-		-0-	-0-		112	1	30	9	Y	27					85
*02	78 N	78	-0-		-0-	-0-		70	1	8	9	Y	7					92
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					92
CRESPI																		
										WELL #:	1	RRCID -> 270609	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11801	PERF. 9964	- 11650		
10	620 N	-0-	-0-		-620	-0-						N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-		-360	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-		-392	-0-						N	NO RPT					-0-
03	496 N	NO RPT	-0-		-496	-0-						N	NO RPT					-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		
10	465 N	339	-0-		-126	-0-		17	1	303	3	N	17					193
11	485 N	485	-0-		-0-	-0-		19	9	24	1		51	3	1			241
12	389 N	389	-0-		-0-	-0-		56	9	20	1		39	3	1			278
01	428 N	428	-0-		-0-	-0-		43	9	22	1		47	166	1			159
02	420 N	393	-0-		-27	-0-		52	9	12	1		38	1	1			196
03	403 N	NO RPT	-0-		-403	-0-		42	9									196
GOULDIE																		
										WELL #:	1	RRCID -> 275336	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510	- 10926		
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					73
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					73
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					73
*02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					73

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//						32156 852	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON				
TRIVIUM OPERATING, LLC						871168													
DAN ACKLEY						WELL #:	1	RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)						32157 071	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.						108799													
ROBERTSON						WELL #:	1	RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466		- 10836			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHAMBLESS						WELL #:	1	RRCID -> 259666		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416		- 11750			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOMMIE JO MANNING, ET AL						WELL #:	1	RRCID -> 270315		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345		- 11230			
10		55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					308	
11		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	82	2	61	9	N	55					363	
12		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	34	2	8	9	N	7					370	
01		364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					370	
02		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					370	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	147	2	13	9	N	12	171	1			211	
YORK						WELL #:	1	RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921		- 11657			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEEKS						WELL #:	1	RRCID -> 271514		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9442		- 11070			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799									
TURNER				WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 10197 - 11898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MANNING				WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANNON				WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 10142 - 11729	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENE				WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORENCE				WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631	
10	2677 R	791	-0-	-1886 B	-0-	569	2	222	9	N	202	178	1
11	587 R	587	-0-	-0- B	-0-	458	2	129	9	N	117	175	1
12	1395 #	741	-0-	-654 B	-654	566	2	175	9	N	159	65	1
01	1395 #	451	-0-	-944 B	-1598	275	2	176	9	N	160	189	1
02	1064 #	715	-0-	-349 B	-1947	495	2	220	9	N	200	187	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1947								25	8
03	806 #	1508	-0-	702 B	-1245	1196	2	312	9	N	284	329	1

VIVIENNE				WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799										
HARGRAVE				WELL #:	1	RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582			
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 10175 - 11848			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TINSLEY				WELL #:	1	RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10044 - 11802			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STIVER				WELL #:	1	RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASSELL				WELL #:	1	RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 10158 - 11250			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TRICHEL				WELL #:	1	RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799									
WORD				WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

BARR				WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER				WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

CANANT				WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

BOYD				WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

CHAMBLESS				WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799								
GIBBS BROS				WELL #:		1	RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF. 10766 - 12377	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HENRY				WELL #:		1	RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDY				WELL #:		1	RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF. 10423 - 12100	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL				WELL #:		1	RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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	
10	124 N	177	-0-	53 B	-9969	132	2	45	9	N	41			161
11	180 N	119	-0-	-61 B	-9969	55	2	64	9	N	58			219
12	279 N	591	-0-	312 B	-9657	570	2	21	9	N	19	133	1	105
01	186 N	737	-0-	551 B	-9106	661	2	76	9	N	69			174
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 ->	-8559								
03	372 N	129	-0-	-243 B	-0-	51	2	78	9	N	71			151
WAKEFIELD				WELL #:		1	RRCID -> 279824		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 9587 - 9731	
10	5978	6782	-0-	804 B	24449	3890	2	2892	9	N	2629	2538	1	387
11	6649	6015	-0-	-634 B	23815	3435	2	2580	9	N	2345	2366	1	366
12	7099	5974	-0-	-1125 B	22690	3118	2	2856	9	N	2596	2682	1	280
01	3093	5557	-0-	2464 B	25154	2805	2	2752	9	N	2502	2529	1	253
02	1851	5345	-0-	3494 B	28648	2868	2	2477	9	N	2252	2213	1	292
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				28648										
03	2050	11154	-0-	9104 B	37752	8172	2	2982	9	N	2711	2663	1	340

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799													
BANKHEAD				WELL #:		1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

JETT				WELL #:		1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
THORNBERRY		WELL #:		1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
HAGAMAN				WELL #:	1	RRCID -> 281371	COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9809 - 11734				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16															

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	8158	4504	-0-	-3654 B	220671	3092	2	1412	9	N	1284	1299 1	158	
11	9074	3624	-0-	-5450 B	215221	2345	2	1279	9	N	1163	1087 1	234	
12	9688	4134	-0-	-5554 B	209667	2856	2	1278	9	N	1162	1102 1	294	
01	4062	3545	-0-	-517 B	209150	2326	2	1219	9	N	1108	1109 1	293	
02	2430	3682	-0-	1252 B	210402	2536	2	1146	9	N	1042	1099 1	226	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				210402								10 8		
03	3731	3903	-0-	172 B	210574	2680	2	1223	9	N	1112	1106 1	232	

LEGGETT				WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

EOG RESOURCES, INC.				253162										
STARNS				WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														CNTY: MADISON	
EOG RESOURCES, INC.															
BLAKELEY, DAVID															
WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745															
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
10	496 N	513	-0-	17 B	-1111		113	1	321	2	N	40			235
							35	4	44	9					
11	480 N	634	-0-	154 B	-957		125	1	318	2	N	167	187 1		215
							7	4	184	9					
12	496 N	387	-0-	-109 B	-957		43	1	144	2	N	68			283
							125	4	75	9					
01	496 N	114	-0-	-382 B	-957		81	2	33	9	N	30	179 1		134
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-957						N	-0-			134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -957															
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-						N	-0-			134
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370															
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370													
HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 271475				COMPL. DATE 04/26/2011				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID -> 271476				COMPL. DATE 12/04/2011				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 271480				COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 271482				COMPL. DATE 10/08/2011				TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
CROWSON				WELL #:	1	RRCID -> 272049				COMPL. DATE 07/02/2011				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 272229				COMPL. DATE 07/04/2011				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	- 11531	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	- 11671	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	- 11510	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	- 10324	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		601	RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297	- 10410	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	- 10910	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9731 - 9827			
M	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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		C 01		RRCID -> 274483		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112		PERF. 10306 - 11552	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
CRESPI					WELL #:		1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 9964 - 10054	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
ELLIOTT					WELL #:		1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202		PERF. 10592 - 12167	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.10766 - 10910	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOLBERT				WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER				WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9969 - 10077	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 766370											
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944			
M 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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
MOSLEY				WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125		PERF.10117 - 11829			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 9985			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
ADAMS, CHESTER				WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10090	- 11390		
M	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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0104	RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.10188	- 11782		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 9620	- 9754		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
HYDE, MARTY				WELL #:		4	RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10002	- 11663		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0802	RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10087	- 11302		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES				WELL #:		2	RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9987	- 11603		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		766370										
CHESTER ADAMS				WELL #:		1	RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533			
M	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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		801	RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 10124 - 15384			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE				WELL #:		3	RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0402	RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF. 10379 - 11999			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0601H	RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 10422 - 16076			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG				WELL #:		2	RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		766370										
BARRETT				WELL #:		1	RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935			
M	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	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
ADAMS, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
RUFFINO				WELL #:		1	RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMAS				WELL #:		1	RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370									
DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280189	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID -> 259665	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 9416	- 11750				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
TOMMIE JO MANNING, ET AL														
				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON
				//CONT.//	108799									
				WELL #:	1	RRCID -> 270411				COMPL. DATE 08/08/2012				TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EOG RESOURCES, INC.														
STARNES														
				WELL #:	1	RRCID -> 274164				COMPL. DATE 03/24/2014				TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLAKELEY, DAVID														
				WELL #:	1	RRCID -> 274989				COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KNIGHT														
				WELL #:	1	RRCID -> 278892				COMPL. DATE 10/08/2012				TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC														
LITTLE														
				WELL #:	1	RRCID -> 267576				COMPL. DATE 12/05/2010				TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT														
				WELL #:	1001	RRCID -> 271473				COMPL. DATE 04/24/2012				TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON										
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0202		RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257								
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BLAIR A					WELL #:		1		RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #:		201		RRCID -> 272244		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10686 - 10922					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HYDE					WELL #:		1		RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0103		RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11942					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF.10434 - 10637					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720 - 10910						
M 0	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
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10412 - 10620						
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 11820						
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 601		RRCID -> 273697		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10834 - 11160						
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0703		RRCID -> 274449		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442						
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510		RRCID -> 274575		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 11542						
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370															
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274721		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 274909		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370													
TOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER			WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSLEY			WELL #: 2		RRCID -> 275718		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 10117 - 11829					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROWSON			WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0701		RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 10090 - 11390					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370												
CHESTER ADAMS			WELL #:		1	RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533					
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRESPI			WELL #:		1	RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF.10823 - 10936					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYDE, MARTY			WELL #:		4	RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002 - 11663					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0104	RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS, CHESTER			WELL #:		2	RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRISON			WELL #:		1	RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0204	RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM														
//CONT.// 32157 497					ASSOCIATED					ONE WELL				
//CONT.// 766370					CNTY: MADISON									
WELL #: 0402					RRCID -> 278126					COMPL. DATE 05/03/2014				
					TOTAL DEPTH 12236					PERF.10379 - 11999				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANLEY														
WELL #: 1					RRCID -> 278389					COMPL. DATE 02/26/2011				
					TOTAL DEPTH 12400					PERF.10210 - 12350				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VON ROSENBERG														
WELL #: 2					RRCID -> 279466					COMPL. DATE 11/01/2013				
					TOTAL DEPTH 11717					PERF. 9710 - 11387				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT														
WELL #: 0601H					RRCID -> 279479					COMPL. DATE 01/10/2012				
					TOTAL DEPTH 11501					PERF.10422 - 16076				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER														
WELL #: 2					RRCID -> 279480					COMPL. DATE 01/25/2015				
					TOTAL DEPTH 11700					PERF.10288 - 11397				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ADAMS, R. C.														
WELL #: 1					RRCID -> 279756					COMPL. DATE 09/01/2014				
					TOTAL DEPTH 12225					PERF.10422 - 12068				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARRETT														
WELL #: 1					RRCID -> 279775					COMPL. DATE 01/23/2015				
					TOTAL DEPTH 12240					PERF.10279 - 11935				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370														
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0101		RRCID -> 279882		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10114 - 11765						
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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RUFFINO			WELL #: 1		RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARTY HYDE			WELL #: 3		RRCID -> 280174		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVID			WELL #: 1		RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0606		RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JONES			WELL #: 2		RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)					32157 525	ASSOCIATED		49B				CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799																	
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	9466	- 10836							
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

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

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

YORK				WELL #:	1	RRCID ->	271490	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	9921	- 11657							
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638																		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856																		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281403 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281433 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 A		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16														
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

YORK										WELL #:	1	RRCID -> 271460	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

BRASSELL										WELL #:	1	RRCID -> 272012	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158	- 11250					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

TURNER										WELL #:	1	RRCID -> 272017	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10197	- 11898					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

GREENE										WELL #:	1	RRCID -> 273695	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

MANNING										WELL #:	1	RRCID -> 273959	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772	- 11499					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

CANNON										WELL #:	1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 406

PORT 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 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIVienne										WELL #: 1	RRCID -> 274635	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FloRENCE										WELL #: 1	RRCID -> 274756	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

PORT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL										WELL #: 1	RRCID -> 279571	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY										WELL #: 1	RRCID -> 279575	COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL DEPTH 12249	PERF.10423	- 12110	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON										WELL #: 1	RRCID -> 279751	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9398	- 10352	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SAVELL										WELL #: 1	RRCID -> 280219	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF. 10595 - 12197																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10877 - 12339																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279																
M	ALLOW	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281405 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16																

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

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

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370														
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03										RRCID -> 274913	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720 - 10910			
M 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10										WELL #: 1	RRCID -> 274937	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF. 10766 - 12693		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0901	RRCID -> 275665	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 10273 - 11944		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0701	RRCID -> 275852	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 11992	PERF. 10090 - 11390		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0104	RRCID -> 276073	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF. 10188 - 11782		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS										WELL #: 1	RRCID -> 276154	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902 - 11533		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101										RRCID -> 279971	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765			
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
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFFINO					WELL #:	1	RRCID -> 280170	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS					WELL #:	1	RRCID -> 280212	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID					WELL #:	1	RRCID -> 280216	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848						
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANLEY					WELL #:	1	RRCID -> 280397	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A					WELL #:	1	RRCID -> 281038	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11513	PERF. 9652	- 11300						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) EOG RESOURCES, INC. FRANK SMITH				32157 781 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
WELL #:				1		RRCID -> 279460		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752 - 10959					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP BRUTON, W. T., ESTATE				639425 WELL #:		6 L		RRCID -> 032744		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUTON 7 UNIT				WELL #:		7 L		RRCID -> 226891		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10716 - 10730			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					148
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					148
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-					148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					148
SANDEL OPERATING COMPANY MORRIS, THELMA				747534 WELL #:		1		RRCID -> 125472		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 10842		PERF.10598 - 10614			
10	DLQ G-10	5374	-0-	5374	11136	5296	2	78	9	N	71						172
11	17469 X	6333	-0-	-11136	-0-	6256	2	77	9	N	70						242
12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7302	2	111	9	N	101	183	1				160
01	5952 X	4434	-0-	-1518	-0-	4324	2	110	9	N	100	181	1				79
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
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) EOG RESOURCES, INC. FRANK SMITH				32157 852 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON					
WELL #:				1		RRCID -> 279608		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752 - 10959					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP BRUTON 7 UNIT				639425 WELL #:		7 L		RRCID -> 032718		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH 10975		PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON					32176 400 108799	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MADISON					
WELL #:					1	RRCID -> 259653	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836							
M 0	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAMBLESS					WELL #:	1	RRCID -> 259667	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 9416	- 11750						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 270401	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC GOULDIE					766370 WELL #:	1	RRCID -> 279619	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510	- 10926						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-) BURK ROYALTY CO., LTD. BATES					32177 875 108799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MADISON					
WELL #:					2	RRCID -> 120854	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 11626	PERF.11136	- 11202							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) BARCO OIL & GAS CO. THOMPSON, J. O.					32191 333 049170	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MADISON					
WELL #:						RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED					02/01/2011												

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	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	PROD
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10538 - 10576														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
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														
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10586 - 10618														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PATARA OIL & GAS LLC 643251													
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032													
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										
10	4702 X	4702 -0-	-0-	-0-	-0-	4639 2	63 9	N	57				202
11	4417 X	4417 -0-	-0-	-0-	-0-	4356 2	61 9	N	55	184	1		73
12	4131 X	4131 -0-	-0-	-0-	-0-	4063 2	68 9	N	62				135
01	3818 X	3818 -0-	-0-	-0-	-0-	3755 2	63 9	N	57				192
02	3486 X	3486 -0-	-0-	-0-	-0-	3428 2	58 9	N	53				245
*03	3652 X	3652 -0-	-0-	-0-	-0-	3609 2	43 9	N	39	189	1		95

SNOWDEN OPERATING CO. 799350													
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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													
10	1550 N	1266 -0-	-284	-0-	-0-	146 1	1116 2	N	4				137
11	1590 N	1410 -0-	-180	-0-	-0-	137 1	1256 2	N	15				152
12	1811 N	1811 -0-	-0-	-0-	-0-	174 1	1598 2	N	35				187
01	1728 N	1728 -0-	-0-	-0-	-0-	171 1	1539 2	N	16	185	1		18
*02	1771 N	1771 -0-	-0-	-0-	-0-	171 1	1541 2	N	54				72
03	1798 N	NO RPT -0-	-1798	-0-	-0-			N	NO RPT				72

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005													
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884													
10	372 N	346 -0-	-26	-0-	-0-	22 1	324 2	N	-0-				229
11	533 N	533 -0-	-0-	-0-	-0-	30 1	502 2	N	1				230
12	426 N	426 -0-	-0-	-0-	-0-	30 1	383 2	N	12				242
01	341 N	254 -0-	-87	-0-	-0-	30 1	224 2	N	-0-				242
02	504 N	208 -0-	-296	-0-	-0-	30 1	175 2	N	3				245
03	434 N	NO RPT -0-	-434	-0-	-0-			N	NO RPT				245

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) //CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
10	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	52 1	2005 2	N	41	186 1	216			
11	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	45 9	2193 2	N	53		269			
12	2573 X	2213	-0-	-360	-0-	50 1	2091 2	N	64	184 1	149			
01	2294 X	2032	-0-	-262	-0-	58 9	1927 2	N	48		197			
*02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	52 1	1889 2	N	42		239			
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	53 9		N	NO RPT		239			
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	82 1	623 2	N	-0-		62			
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	235 1	2157 2	N	-0-		62			
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	242 1	2222 2	N	-0-		62			
01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	272 1	2440 2	N	-0-		62			
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	232 1	2087 2	N	-0-		62			
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		62			
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	192 1	1463 2	N	20		100			
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	22 9	1204 2	N	-0-		100			
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	131 1	1528 2	N	-0-		100			
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	167 1	1424 2	N	24		124			
*02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	159 1	1230 2	N	10		134			
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	26 9		N	NO RPT		134			
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	997 1	7602 2	N	54		264			
11	7830 X	6507	-0-	-1323	-0-	59 9	5838 2	N	31	180 1	115			
12	8587 X	8477	-0-	-110	-0-	635 1	7579 2	N	65		180			
01	8649 X	8109	-0-	-540	-0-	34 9	7255 2	N	42		222			
02	7812 X	7135	-0-	-677	-0-	826 1	6371 2	N	52		274			
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	46 9		N	NO RPT		274			
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	707 1	2905 2	N	80		137			
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	57 9	3151 2	N	85		222			
12	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	150 1	2920 2	N	86	178 1	130			
01	3379 X	3086	-0-	-293	-0-	95 9	2839 2	N	84	181 1	33			
*02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	155 1	2598 2	N	62		95			
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	92 9		N	NO RPT		95			

FOUR CORNERS (HELMUTH A)														
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
O'LEARY UNIT //CONT.// 206036														
WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3813 #	2009	-0-	-1804	-0-	1805	3	204	9	N	185	195	1	135
11	3720 #	1441	-0-	-2279	-0-	1167	3	274	9	N	249	192	1	192
12	3844 #	1478	-0-	-2366	-0-	1277	3	201	9	N	183	194	1	181
01	3844 #	1085	-0-	-2759	-0-	894	3	191	9	N	174	195	1	160
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
FOUR CORNERS (13000)														
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
RAYNOR 206036														
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720														
10	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	17330	3	69	9	N	63	178	1	167
11	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	17127	3	43	9	N	39			206
12	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18231	3	64	9	N	58	190	1	74
01	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	18802	3	117	9	N	106			180
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
DEVON FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920														
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			102
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			102
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			102
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
FRANKS (ALIBEL)														
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
CAMP WALLACE 404106														
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKS (BANFIELD)														
HILCORP ENERGY COMPANY 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
FEDERAL BROOKS GAS UNIT 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANKS (BANFIELD, LOWER)														
HILCORP ENERGY COMPANY 32688 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
GORDON 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 280186 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065														
10	0	157	-0-	157	3573	157	1			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
FRANKS (SCHENCK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M., ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986														
10	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1404	1	553	9	N	503	379	1	350
11	1590 #	541	-0-	-1049	-0-	202	1	339	9	N	308	388	1	270
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	356	381	1	245
01	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	314	362	1	197
*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
FRANKS (SCHENCK UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407													
M	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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910													
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1		Y	-0-		134
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	229	1	14	9	Y	13	147
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	1	11	9	Y	10	140
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	1	41	9	Y	37	45
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2002	1	254	9	Y	231	165
*03	1900	N	2916	-0-	1016	-0-	2761	1	155	9	Y	141	93
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135		135
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		135
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541													
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3780	1	193	9	Y	175	79
11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1148	1	212	9	Y	193	94
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	436	1	120	9	Y	109	100
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2831	1	204	9	Y	185	132
*02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1774	1	337	9	Y	306	255
*03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2471	1	158	9	Y	144	199
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310													
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2369	1	256	9	Y	233	219
11	3000	N	7852	-0-	4852	-0-	7238	1	614	9	Y	558	133
12	3100	N	11713	-0-	8613	-0-	13465	1	197	9	Y	179	169
01	3100	N	10417	-0-	7317	-0-	20782	1	284	9	Y	258	293
*02	22545	X	1763	-0-	-20782	-0-	1567	1	196	9	Y	178	215
*03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1588	1	168	9	Y	153	220

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 11642 - 11917																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42
FRELBSBURG (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																
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
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
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																
10	527 #	39	-0-	-488	-0-	18	2	21	9		N	19				298
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-				298
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				298
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				298
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				298
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				298
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY																
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900																
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				16
FRIJOLE (FRI0 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER																
JR RESOURCES, INC. 427770																
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806																
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - P/A 10/31/2016																
FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND																
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361																
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050																
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
KST KATY														
WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922														
CNTY: FORT BEND														
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
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FEENEY, ELIZABETH I.														
WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917														
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FEENEY														
WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040														
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROESNER, EARL H.														
WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947														
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KST KATY														
WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989														
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KST KATY														
WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174														
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KST KATY														
WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735														
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND										
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361															
KST KATY		WELL #:		3	RRCID -> 146809		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 2138		PERF. 7038 - 7102								
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 6899 - 6907								
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY		WELL #:		4	RRCID -> 147151		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6860 - 6930								
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY		WELL #:		6	RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7458 - 7508								
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6872 - 6942								
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	188	188	1				-0-
03		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	188	188	99				-0-
KST KATY		WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 7367		PERF. N/A								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)										33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP										//CONT.// 253361		//CONT.//							
KST KATY										WELL #: 7		RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6853 - 6918	
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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY										WELL #: 1A		RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7088 - 7148	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY										WELL #: 11		RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KST KATY										WELL #: 12		RRCID -> 190696		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7249 - 7699	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FULTSHEAR, S. (CONS.)										33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA										251868									
FOSTER FARMS DEEP										WELL #: 1		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334		PERF. 15631 - 15654	
10	6200	X	5500	-0-	-700	-0-	29	1	5392	2	N	72							164
11	6000	X	4725	-0-	-1275	-0-	79	9	4607	2	N	64							228
12	6510	X	5440	-0-	-1070	-0-	48	1	5308	2	N	67	175	1					120
01	6510	X	4852	-0-	-1658	-0-	70	9	4650	2	N	79							199
02	5880	X	2745	-0-	-3135	-0-	58	1	2641	2	N	43	179	1					63
03	5487	X	2836	-0-	-2651	-0-	74	9	2743	2	N	68							131
F.A.S.H. DEEP "A"										WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF. 16000 - 16170	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA F.A.S.H. DEEP													//CONT.// 33290 300 //CONT.// 251868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
													WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13574 - 13589	
M O	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		
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9			3742	2	N		7						47		
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	111 23	1 9			3797	2	N		21						68		
12	3658 X	3233	-0-	-425	-0-	54 50	1 9			3129	2	N		45	83	1				30		
01	3658 X	2065	-0-	-1593	-0-	63 13	1 9			1989	2	N		12						42		
02	3304 X	2633	-0-	-671	-0-	81 23	1 9			2529	2	N		21						63		
03	3658 X	1524	-0-	-2134	-0-	12 57	1 9			1455	2	N		52						115		
FOSTER FARMS DEEP													WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474	
10	6789 X	5053	-0-	-1736	-0-	28 173	1 9			4852	2	N		157						214		
11	5850 X	4395	-0-	-1455	-0-	157 113	1 9			4125	2	N		103	179	1				138		
12	5456 X	3465	-0-	-1991	-0-	59 30	1 9			3376	2	N		27	70	1				95		
01	5456 X	3230	-0-	-2226	-0-	82 158	1 9			2990	2	N		144						239		
02	4564 X	2232	-0-	-2332	-0-	77 30	1 9			2125	2	N		27	182	1				84		
03	5053 X	1468	-0-	-3585	-0-	2 204	1 9			1262	2	N		185	145	1				124		
MOORE DEEP													WELL #: 1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708		PERF.15607 - 17854	
10	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	266 14	1 9			1414	2	N		13						158		
11	2160 X	1732	-0-	-428	-0-	317 22	1 9			1393	2	N		20						178		
12	2232 X	1704	-0-	-528	-0-	266 20	1 9			1418	2	N		18	156	1				40		
01	2232 X	1367	-0-	-865	-0-	208 14	1 9			1145	2	N		13						53		
02	1792 X	1711	-0-	-81	-0-	267 44	1 9			1400	2	N		40						93		
*03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	296 33	1 9			1499	2	N		30						123		
FASH DEEP													WELL #: 1H		RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776		PERF.17930 - 19125	
10	2511 X	2014	-0-	-497	-0-	11 3	1 9			2000	2	N		3						55		
11	2430 X	1932	-0-	-498	-0-	32 3	1 9			1897	2	N		3						58		
12	2232 X	2094	-0-	-138	-0-	41 19	1 9			2034	2	N		17	22	1				53		
01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	69 19	1 9			2090	2	N		17						70		
*02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	98 79	1 9			5268	2	N		72						142		
*03	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	204 171	1 9			16145	2	N		155	180	1				117		

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
IMPARATO				WELL #:		1		RRCID -> 201259		COMPL. DATE 03/17/2004			
										TOTAL DEPTH 16200			
										PERF.13476 - 13496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1	178 3	Y	5		2 1		17
						6 9							
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 3	Y	-0-		2 1		15
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	32 1	281 3	Y	-0-				15
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33 1	279 3	Y	2		3 1		14
						2 9							
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24 1	173 3	Y	-0-				14
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	273 3	Y	115		3 1		126
						127 9							
MCMILLIAN				WELL #:		1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320	
10	11842 X	11450	-0-	-392	-0-	1250 1	10051 3	Y	135	167 1			149
						149 9							
11	11460 X	10924	-0-	-536	-0-	1027 1	9662 3	Y	214	197 1			166
						235 9							
12	11842 X	11190	-0-	-652	-0-	1131 1	9761 3	Y	271	251 1			186
						298 9							
01	11842 X	11053	-0-	-789	-0-	1165 1	9622 3	Y	242	184 1			244
						266 9							
02	10500 X	10093	-0-	-407	-0-	1223 1	8533 3	Y	306	303 1			247
						337 9							
03	11222 X	11083	-0-	-139	-0-	859 1	9754 3	Y	427	518 1			156
						470 9							
MCMILLIAN				WELL #:		2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940	
10	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	215 1	1735 3	Y	269	285 1			253
						296 9							
11	2160 X	2011	-0-	-149	-0-	164 1	1539 3	Y	280	243 1			290
						308 9							
12	2232 X	2224	-0-	-8	-0-	197 1	1698 3	Y	299	442 1			147
						329 9							
01	2325 X	2037	-0-	-288	-0-	200 1	1650 3	Y	170	106 1			211
						187 9							
02	2100 X	1768	-0-	-332	-0-	215 1	1491 3	Y	56	171 1			96
						62 9							
*03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	192 1	2177 3	Y	34	100 1			30
						37 9							
FOSTER FARMS				WELL #:		2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	661 3	Y	3	26 1			29
						3 9							
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	71 1	1220 3	Y	9				38
						10 9							
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	10 1	637 3	Y	6				44
						7 9							
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38 1	768 3	Y	6				50
						7 9							
*02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	129 1	2129 3	Y	34	38 1			46
						37 9							
*03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	38 1	655 3	Y	26				72
						29 9							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	717	3	Y	9	11 1	9
						10	9						
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	54	1	512	3	Y	4	8 1	5
						4	9						
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	74	1	637	3	Y	4	1 1	8
						4	9						
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	92	1	762	3	Y	5	7 1	6
						6	9						
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	95	1	664	3	Y	6	1 1	11
						7	9						
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	Y	7	11 1	7
						8	9						

IMPARATO		WELL #:		3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230				
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	195	1	1565	3	Y	148	180 1	127
						163	9						
11	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	156	1	1471	3	Y	10	17 1	120
						11	9						
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	174	1	1500	3	Y	9		129
						10	9						
01	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	176	1	1448	3	Y	10	16 1	123
						11	9						
02	1540 N	1499	-0-	-41	-0-	186	1	1296	3	Y	15		138
						17	9						
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	130	1	1471	3	Y	97	17 1	218
						107	9						

MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739				
10	3100 N	3726	-0-	626	626	228	1	3498	3	N	-0-		97
11	3000 N	3370	-0-	370	996	176	1	3040	3	N	140		237
						154	9						
12	3100 N	3063	-0-	-37	959	45	1	3008	3	N	9	170 1	76
						10	9						
01	4061 X	3102	-0-	-959	-0-	142	1	2862	3	N	89		165
						98	9						
*02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	159	1	2635	3	N	30		195
						33	9						
*03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	181	1	3109	3	N	36	159 1	72
						40	9						

IMPARATO		WELL #:		5	RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS															//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675															CNTY: FORT BEND														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	206 72	1 9	3148	3	Y	65	149	1			146																												
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	162 69	1 9	2817	3	Y	63					209																												
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	47 46	1 9	3183	3	Y	42					251																												
01	3441 X	3003	-0-	-438	-0-	140 23	1 9	2840	3	Y	21					272																												
02	3108 X	2067	-0-	-1041	-0-	117 11	1 9	1939	3	Y	10	138	1			144																												
03	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	178 42	1 9	3072	3	Y	38					182																												
FOSTER CREEK ESTATES																	WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546																											
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	32 2	1 9	257	3	N	2	3	1			123																												
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	23 2	1 9	221	3	N	2	3	1			122																												
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	200	3	N	1					123																												
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	19 1	1 9	159	3	N	1	2	1			122																												
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	14 1	1 9	96	3	N	-0-					122																												
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	11 1	1 9	122	3	N	1	2	1			121																												
GLESS																	WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925																											
10	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	2231	3	48	9	N	44					139																												
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2054	3	34	9	N	31					170																												
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1993	3	64	9	N	58	162	1			66																												
01	2294 N	2136	-0-	-158	-0-	2093	3	43	9	N	39					105																												
02	1960 N	1777	-0-	-183	-0-	1742	3	35	9	N	32					137																												
03	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2002	3	39	9	N	35					172																												
HARRISON																	WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287																											
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	216 97	1 9	3307	3	N	88	175	1			115																												
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	166 53	1 9	2873	3	N	48					163																												
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	43 44	1 9	2934	3	N	40					203																												
01	3379 X	2999	-0-	-380	-0-	141 8	1 9	2850	3	N	7					210																												
02	3052 X	2738	-0-	-314	-0-	154 35	1 9	2549	3	N	32					242																												
*03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	184 58	1 9	3167	3	N	53	175	1			120																												

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN				//CONT.// 33290 300 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 250476		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 15801		PERF.16210 - 16315			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3451	-0-	351	817		375 1	3011 3	Y		59	63 1			61
11	2939 N	2122	-0-	-817	-0-		65 9 201 1	1881 3	Y		36	50 1			47
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		40 9 254 1	2196 3	Y		33	38 1			42
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-		36 9 285 1	2354 3	Y		40	37 1			45
*02	832 X	832	-0-	-0-	-0-		44 9 98 1	680 3	Y		49	48 1			46
03	3441 X	2997	-0-	-444	-0-		54 9 241 1	2730 3	Y		24	49 1			21
						26 9									
VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC				882776 WELL #: 1		RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856		PERF.13370 - 13400			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
FUQUA (AUSTIN CHALK) CML EXPLORATION, LLC FRAZIER UNIT				33328 500 120648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230		CNTY: GRIMES	
10	1922 #	1175	-0-	-747	-0-		1175 2		N		-0-				30
11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-		1410 2		N		-0-				30
12	1798 #	1154	-0-	-644	-0-		1154 2		N		-0-				30
01	1798 #	1027	-0-	-771	-0-		1027 2		N		-0-				30
02	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-		1690 2		N		-0-				30
*03	1457 #	1021	-0-	-436	-0-		1021 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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
GSF-LANDFILL GAS GSF ENERGY, L.L.C. MCCARTY ROAD LANDFILL				33558 500 337085 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		CNTY: HARRIS	
10	61895	61895	-0-	-0-	133336	61895	2		N		-0-				-0-
11	120443	120443	-0-	-0-	133336	120443	2		N		-0-				-0-
12	125815	125815	-0-	-0-	133336	125815	2		N		-0-				-0-
01	129770	129770	-0-	-0-	133336	129770	2		N		-0-				-0-
02	117780	117780	-0-	-0-	133336	117780	2		N		-0-				-0-
*03	127266	127266	-0-	-0-	133336	127266	2		N		-0-				-0-

GALVESTON 220-L (5790)													
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC													
GALVESTON 215													
WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210													
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
10	16833	16833	-0-	-0-	-0-	3940 1	1677 2	N	10196	10209 1			487
11	16490	16490	-0-	-0-	-0-	11216 9	1842 2	N	10108	10174 1			421
12	16902	16902	-0-	-0-	-0-	3529 1	1820 2	N	10302	10357 1			366
01	15604	15604	-0-	-0-	-0-	11119 9	988 2	N	10008	10044 1			330
02	14227	14227	-0-	-0-	-0-	3750 1	1254 2	N	8977	9023 1			284
*03	16340	16340	-0-	-0-	-0-	11332 9	1919 2	N	9659	9574 1			369
						3607 1							
						11009 9							
						3098 1							
						9875 9							
						3796 1							
						10625 9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 SW/4													
WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 NW/4													
WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2029
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2029
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2029
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2029
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2029
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 SW/4													
WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				343
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				343
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				343
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				343
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				343
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				343

GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5797 #	4953	-0-	-844	-0-	310	1	4305	2	N	307			486
11	5370 #	4515	-0-	-855	-0-	338	9	3918	2	N	286	552	1	220
12	5797 #	4663	-0-	-1134	-0-	282	1	4019	2	N	343			563
01	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	315	9	5187	2	N	315	419	1	459
02	5236 #	4191	-0-	-1045	-0-	267	1	3542	2	N	335	570	1	224
03	4960 #	4664	-0-	-296	-0-	377	9	4029	2	N	315			539
						310	1							
						347	9							

GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	1			N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332														
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) TMR EXPLORATION, INC. RAU, CHARLES														
34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 834097 WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	404	-0-	-743	-0-	27	1	375	2	N	2	163	1	20
11	1110 #	976	-0-	-134	-0-	61	1	915	2	N	-0-			20
12	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	2	N	13			33
01	1209 #	956	-0-	-253	-0-	14	9	870	2	N	11			44
02	1092 #	1034	-0-	-58	-0-	74	1	940	2	N	16			60
03	1147 #	1054	-0-	-93	-0-	12	9	979	2	N	6			66
						76	1							
						18	9							
						68	1							
						7	9							
GARWOOD (WILCOX 8600) FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE														
34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 268602 WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600														
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	253	1	91	2	N	-0-			6
11	330 N	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-			6
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	253	1	87	2	N	-0-			6
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	253	1	117	2	N	-0-			6
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	253	1	88	2	N	-0-			6
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	253	1	90	2	N	-0-			6
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) B D PRODUCTION CO., INC. DOWELL, M. E.														
34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO 040190 WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD, NORTH (3590) FINLEY RESOURCES, INC. LOWE UNIT														
34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO 268602 WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD, S.E. (F-3400) GARRISON LTD. STAFF														
34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO 295861 WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255												
GARRETT, W. D. GU		WELL #:	2	RRCID ->	229903	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	17093	PERF.15316 - 15334				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1302 #	821	-0-	-481	-0-	165	1	656	2	N	-0-			-0-
11	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
02	728 #	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT			-0-
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819												
KALLINA		WELL #:	4601	RRCID ->	234171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	16230	PERF.12135 - 12185				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621												
PINTAIL		WELL #:	1	RRCID ->	205360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 9738				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT				22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT				22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT				22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT				22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT				22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT				22
31 OPERATING LLC		953535												
COCHRAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	175621	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10090 - 10100				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER						
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474												
GIBBS BROTHERS		WELL #:	1H	RRCID ->	278375	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12254 - 12486				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ZAZA ENERGY, LLC		950545												
STINGRAY		WELL #:	A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13332	PERF.12129 - 13078				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-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		
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
12	14B2	EXT	321	-0-	321	321		321	2				N	-0-						-0-
01		0	100	-0-	100	421		100	2				N	-0-						-0-
02		0	295	-0-	295	716		295	2				N	-0-						-0-
03		0	371	-0-	371	1087		371	2				N	-0-						-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)										34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.										806471										
MR. BOB										WELL #:		1	RRCID -> 107537	COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293		PERF.11038 - 11223		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION										902624										
GRAVES, ANADEL										WELL #:		1	RRCID -> 108557	COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11061 - 11223		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GIDDINGS (BUDA)										34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS				
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC										014471										
HOWARD										WELL #:		1H	RRCID -> 262163	COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655		PERF.11254 - 15140		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						132
HOWARD										WELL #:		2H	RRCID -> 262672	COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11381 - 18217		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						89
APACHE CORPORATION										027200										
PATTERSON-CLARK UNIT										WELL #:		1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207		PERF.10776 - 15242		
10	1581	#	1185	-0-	-396	-0-		1185	2				N	-0-						52
11	1470	#	1107	-0-	-363	-0-		1107	2				N	-0-						52
12	1395	#	966	-0-	-429	-0-		966	2				N	-0-						52
01	1271	#	1199	-0-	-72	-0-		1199	2				N	-0-						52
02	1148	#	769	-0-	-379	-0-		769	2				N	-0-						52
03	1178	#	1001	-0-	-177	-0-		1001	2				N	-0-						52

GIDDINGS (BUDA)			//CONT.//			34733 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200													
BALKE, I.			WELL #:			1	RRCID -> 242994			COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	31 #		16	-0-	-15	-0-			16 2			N	-0-					-0-	
11	60 #		17	-0-	-43	-0-			17 2			N	-0-					-0-	
12	62 #		6	-0-	-56	-0-			6 2			N	-0-					-0-	
01	62 #		11	-0-	-51	-0-			1 1	10	2	N	-0-					-0-	
02	28 #		21	-0-	-7	-0-			2 1	19	2	N	-0-					-0-	
03	31 #		14	-0-	-17	-0-			14 2			N	-0-					-0-	

DALBOSCO			WELL #:			E 1	RRCID -> 247094			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325						
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	

BUTAUD E			WELL #:			1	RRCID -> 251250			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300						
10	31 #		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					129	
11	30 #		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					129	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	

WELLS E			WELL #:			1H	RRCID -> 253389			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000						
10	261 R		261	-0-	-0-	-0-			261 2			N	-0-					73	
11	1667 R		1667	-0-	-0-	-0-			1667 2			N	-0-					73	
12	825 R		825	-0-	-0-	-0-			825 2			N	-0-					73	
01	317 R		317	-0-	-0-	-0-			317 2			N	-0-					73	
02	1265 R		1265	-0-	-0-	-0-			1265 2			N	-0-					73	
*03	929 R		929	-0-	-0-	-0-			929 2			N	-0-					73	

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406																
CHMELAR			WELL #:			1H	RRCID -> 275853			COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL DEPTH 6677 PERF.10771 - 12212						
10	135 R		135	-0-	-0-	-0-			40 3	95	9	N	86	346	1			40	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				43		
12	93 #		7	-0-	-86	-0-			1 3	6	9	N	5	1	8		47		
01	124 #		18	-0-	-106	-0-			10 3	8	9	N	7	1	8		53		
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		

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131																
CANNON-CHANCE UNIT			WELL #:			1RE	RRCID -> 187097			COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024						
10	4030 #		3683	-0-	-347	-0-			3559 2	124	9	N	113	193	1		125		
11	3900 #		3112	-0-	-788	-0-			3016 2	96	9	N	87				212		
12	4030 #		3172	-0-	-858	-0-			3065 2	107	9	N	97	196	1		113		
01	3782 #		3009	-0-	-773	-0-			2900 2	109	9	N	99				212		
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		

GIDDINGS (BUDA)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
HULLABALOO														
WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3317 #	2802	-0-	-515	-0-	2680	2	122	9	N	111			211
11	3120 #	1360	-0-	-1760	-0-	1249	2	111	9	N	101	195	1	117
12	3193 #	1356	-0-	-1837	-0-	1253	2	103	9	N	94			211
01	3162 #	2665	-0-	-497	-0-	2538	2	127	9	N	115	195	1	131
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
DODD														
WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10636 - 14276														
10	30752 #	-0-	-0-	-30752	-0-					N	68			252
11	29670 #	-0-	-0-	-29670	-0-					N	47			299
12	29357 #	-0-	-0-	-29357	-0-					N	160	182	1	277
01	27776 #	-0-	-0-	-27776	-0-					N	97	184	1	190
02	24976 #	-0-	-0-	-24976	-0-					N	173			363
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1	238
KOUATLI, AIMA M.														
WALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC														
PORTER, E. B.														
WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
10	589 #	475	-0-	-114	-0-	274	3	201	9	N	183	187	1	112
11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	353	3	323	9	N	294	187	1	219
12	749 R	749	-0-	-0-	-0-	342	3	407	9	N	370	370	1	50
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	183			233
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	183	368	1	48
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			48
GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
BOULDEN, F.														
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4			83
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			83
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	113	2	14	9	N	13			96
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	N	5			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	171	2	17	9	N	15			116
RODGERS														
WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11198 - 18743														
10	25017 X	14365	-0-	-10652	-0-	150	1	11881	2	Y	2122	2101	1	143
						2334	9							
11	22920 X	12404	-0-	-10516	-0-	240	1	10015	2	Y	1954	1962	1	135
						2149	9							
12	21111 X	15116	-0-	-5995	-0-	379	1	12710	2	Y	1843	1827	1	151
						2027	9							
01	17887 X	11922	-0-	-5965	-0-	351	1	9619	2	Y	1774	1818	1	107
						1	4	1951	9					
02	14672 X	8948	-0-	-5724	-0-	236	1	7012	2	Y	1545	1511	1	141
						1700	9							
03	14229 X	10876	-0-	-3353	-0-	305	1	8910	2	Y	1510	1546	1	105
						1661	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11608	- 19198
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
10	90086 X	9592	-0-	-80494	-0-	7897	2	1695	9	Y	1541	1630	1	423
11	14100 X	9878	-0-	-4222	-0-	7884	2	1994	9	Y	1813	1638	1	598
12	14477 X	10174	-0-	-4303	-0-	7819	2	2355	9	Y	2141	1993	1	746
01	14477 X	9522	-0-	-4955	-0-	7514	2	2008	9	Y	1825	2122	1	449
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
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	281041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 W	6918	-0-	6918	395831	5740	2	1178	9	Y	1071	1107	1	294
11	0 W	7603	-0-	7603	403434	6141	2	1462	9	Y	1329	1185	1	438
12	0 W	8913	-0-	8913	412347	7361	2	1552	9	Y	1411	1358	1	491
01	0 W	7818	-0-	7818	420165	6364	2	1454	9	Y	1322	1488	1	325
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
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572	- 18383
10	87048 X	25673	-0-	-61375	-0-	261	1	21926	2	Y	3169	3135	1	214
						3486	9							
11	84240 X	22420	-0-	-61820	-0-	433	1	18654	2	Y	3030	3035	1	209
						3333	9							
12	87048 X	21575	-0-	-65473	-0-	533	1	17977	2	Y	2786	2767	1	228
						3065	9							
01	27249 X	19784	-0-	-7465	-0-	582	1	16454	2	Y	2497	2574	1	151
						1	4	2747	9					
02	24612 X	15824	-0-	-8788	-0-	423	1	13245	2	Y	1960	1933	1	178
						2156	9							
03	25668 X	18527	-0-	-7141	-0-	510	1	15693	2	Y	2113	2144	1	147
						2324	9							
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173
10	94736 X	19305	-0-	-75431	-0-	210	1	16894	2	Y	2001	1984	1	135
						2201	9							
11	91680 X	17187	-0-	-74493	-0-	351	1	14815	2	Y	1837	1845	1	127
						2021	9							
12	94736 X	16587	-0-	-78149	-0-	434	1	14215	2	Y	1762	1745	1	144
						1938	9							
01	22103 X	16315	-0-	-5788	-0-	505	1	13998	2	Y	1646	1690	1	100
						1	4	1811	9					
02	18788 X	14021	-0-	-4767	-0-	398	1	12018	2	Y	1459	1426	1	133
						1605	9							
03	19313 X	14492	-0-	-4821	-0-	423	1	12428	2	Y	1492	1521	1	104
						1641	9							
GOEN FAMILY				WELL #:	2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11379	- 19931
10	111414 X	25837	-0-	-85577	-0-	273	1	22955	2	Y	2372	2354	1	160
						2609	9							
11	107820 X	22352	-0-	-85468	-0-	455	1	19583	2	Y	2104	2119	1	145
						2314	9							
12	111414 X	20979	-0-	-90435	-0-	541	1	18234	2	Y	2004	1985	1	164
						2204	9							
01	111414 X	18812	-0-	-92602	-0-	571	1	16136	2	Y	1913	1961	1	116
						1	4	2104	9					
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							

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
MILES UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11482	PERF.11388	- 18854			
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
10	451564	X	25760	-0-	-425804	-0-	197 1	21219 2	Y	3949	3921 1				267
							4344 9								
11	86760	X	25997	-0-	-60763	-0-	486 1	20936 2	Y	4159	4139 1				287
							4575 9								
12	89652	X	25707	-0-	-63945	-0-	596 1	20097 2	Y	4558	4471 1				374
							5014 9								
01	89652	X	25588	-0-	-64064	-0-	723 1	20436 2	Y	4025	4155 1				244
							1 4	4428 9							
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								
GOEN FAMILY				WELL #:		RRCID -> 281739	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10290	- 10980		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 264827	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL	DEPTH 10812	PERF.10616	- 14276				
DODD				WELL #:		1H									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453		RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.11413	- 18929				
LEWIS 'A'				WELL #:		1H									
10	17546	X	12998	-0-	-4548	-0-	426 1	12206 3	N	333	329 1	1 8			181
							366 9								
11	16980	X	11798	-0-	-5182	-0-	402 1	11025 3	N	337	367 1				151
							371 9								
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-			N	183					183
01	15841	X	12994	-0-	-2847	-0-	12435 2	559 9	N	508	542 1				149
*02	12474	X	5726	-0-	-6748	-0-	5555 2	171 9	N	155	176 1				128
03	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			N	NO RPT					128
MARGARITA E UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 277823	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL	DEPTH 18280	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 34733 620																
BROLLIER																
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	5100	-0-	5100	16498	274	1	4716	3	N	100			312		
						110	9									
11	DLQ G-10	4735	-0-	4735	21233	260	1	4464	3	N	10			322		
						11	9									
12	DLQ G-10	4833	-0-	4833	26066	280	1	4542	3	N	10			332		
						11	9									
01	46818 X	20752	-0-	-26066	-0-	20541	2	211	9	N	192	367	1	168		
*02	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	20608	2	43	9	N	39			207		
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			207		
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														CNTY: FAYETTE		
APACHE CORPORATION																
REVEILLE SWD																
WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BR SWD																
WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383																
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION																
VIDA UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LUTHERHILL UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556																
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1590	2	32	9	N	29	179	1	49		
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1810	2	42	9	N	38			87		
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1378	2	31	9	N	28			115		
01	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1347	2	30	9	N	27			142		
*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		
FRANCIS																
WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390																
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			27		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			27		
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1			28		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			28		
*02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			28		
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	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	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	
10	31 N	12	-0-		-19	-0-		12	2				N	-0-					83	
11	30 N	20	-0-		-10	-0-		16	2		4	9	N	4					87	
12	34 N	34	-0-		-0-	-0-		12	2		22	9	N	20		82	1		25	
*01	12 N	-0-	-0-		-12	-0-							N	-0-		25	6		-0-	
02	28 N	-0-	-0-		-28	-0-							N	-0-					-0-	
*03	8 N	NO RPT	-0-		-8	-0-							N	NO RPT					-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																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	32							N	-0-					88	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	32							N	-0-					88	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	32							N	-0-					88	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	32							N	-0-					88	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	32							N	-0-					88	
*03	32 N	-0-	-0-		-32	-0-							N	-0-					88	
SANDEL OPERATING COMPANY 747534																				
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935																				
10	2869 X	2869	-0-		-0-	-0-		2813	2	56	9		N	51					144	
11	2767 X	2767	-0-		-0-	-0-		2708	2	59	9		N	54					198	
12	2883 X	2809	-0-		-74	-0-		2736	2	73	9		N	66		1	8		263	
01	2883 X	2703	-0-		-180	-0-		2662	2	41	9		N	37		181	1		119	
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	
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822																				
10	2759 X	2692	-0-		-67	-0-		2646	2	46	9		N	42		1	8		195	
11	2640 X	2600	-0-		-40	-0-		2550	2	50	9		N	45		175	1		65	
12	2697 X	2527	-0-		-170	-0-		2486	2	41	9		N	37					102	
01	2697 X	2593	-0-		-104	-0-		2541	2	52	9		N	47					149	
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	
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126																				
10	4619 X	4579	-0-		-40	-0-		4567	2	12	9		N	11		1	8		142	
11	4470 X	4417	-0-		-53	-0-		4403	2	14	9		N	13					155	
12	4588 X	4538	-0-		-50	-0-		4521	2	17	9		N	15					170	
01	4588 X	4549	-0-		-39	-0-		4528	2	21	9		N	19					189	
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	
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200																				
10	1875 N	1875	-0-		-0-	-0-		1843	2	32	9		N	29		1	8		195	
11	1696 N	1696	-0-		-0-	-0-		1661	2	35	9		N	32					227	
12	2015 N	1850	-0-		-165	-0-		1811	2	39	9		N	35					262	
01	1860 N	1833	-0-		-27	-0-		1803	2	30	9		N	27		184	1		105	
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	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)													CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY																
DANIEL, JEAN																
//CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 747534																
WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2282	2	50	9	N	45			197		
11	2550 N	2460	-0-	-90	-0-	2382	2	78	9	N	71			268		
12	2697 N	2305	-0-	-392	-0-	2235	2	70	9	N	64	178	1	154		
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2264	2	68	9	N	62			216		
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		
RAUCH													WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
10	2356 X	2261	-0-	-95	-0-	2222	2	39	9	N	35			82		
11	2280 X	2268	-0-	-12	-0-	2218	2	50	9	N	45			127		
12	2356 X	2288	-0-	-68	-0-	2241	2	47	9	N	43			170		
01	2356 X	1961	-0-	-395	-0-	1908	2	53	9	N	48	176	1	42		
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		
MISS KATIE													WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1361	2	13	9	N	12			152		
11	1350 N	801	-0-	-549	-0-	793	2	8	9	N	7			159		
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	959	2	12	9	N	11			170		
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1315	2	13	9	N	12			182		
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		
PALMER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
10	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3121	2	55	9	N	50			140		
11	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	2998	2	59	9	N	54			194		
12	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2886	2	73	9	N	66	184	1	76		
01	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3106	2	59	9	N	54			130		
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		
APPELT													WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767			
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2175	2	35	9	N	32	1	8	230		
11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2152	2	35	9	N	32	180	1	81		
12	2294 X	2274	-0-	-20	-0-	2232	2	42	9	N	38			119		
01	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2234	2	45	9	N	41			160		
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		
UNITED ENERGY OPERATING, LLC													877206			
PHILIPS, VASTINE													WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689			
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1108	3	21	9	N	19			174		
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2077	3	34	9	N	31			205		
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2122	3	30	9	N	27			232		
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1826	3	31	9	N	28			261		
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT			261		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			261		

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)										//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
UNITED ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 877206									
PHILLIPS-RAUCH UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION										902624									
DOTSON										WELL #: 1		RRCID -> 104419		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754			
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/09/2016 - PLUGGED 08/09/16									
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC										923453									
QUINN, JOHN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112			
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3					N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3					N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-							N	-0-					-0-
03	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			
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3					N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3					N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-					-0-
03	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			
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3376	1	58	9	N	53							210
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3175	1	58	9	N	53	190	1					73
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2991	1	56	9	N	51							124
01	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3167	1	61	9	N	55							179
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
HIRE										WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976			
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2					N	-0-					214
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	1					N	-0-					214
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2					N	-0-					214
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2					N	-0-					214
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2					N	-0-					214
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2					N	-0-					214
FRITSCH UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882			
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2956	1	68	9	N	62							189
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2805	1	64	9	N	58	192	1					55
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2855	1	66	9	N	60							115
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2843	1	66	9	N	60							175
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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460														
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	3750	-0-	3750	6882	3705	2	45	9	N	41			175
11	T. A.	7146	-0-	7146	14028	7035	2	111	9	N	101	187	1	89
12	T. A.	4020	-0-	4020	18048	3958	2	62	9	N	56			145
01	23037 X	4989	-0-	-18048	-0-	4908	2	81	9	N	74			219
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
GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003														
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			57
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			57
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1677	2	6	9	N	5			62
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1660	2	6	9	N	5			67
*02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			67
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			67
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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
PROGENIES OPERATING LLC 681161														
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161													
TUNA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9965 - 9973					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17

WEIDER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
PROGENIES OPERATING LLC				//CONT.//	681161															
BARRACUDA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9992	-	10020						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
SM ENERGY COMPANY				WELL #:	788997	RRCID ->	226616	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10042	-	10052						
HAMMERHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	226616	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10042	-	10052						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/14/2016	-	P/A	12/14/16													
GIDDINGS (WILCOX 4500)				WELL #:	34733 635	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FAYETTE						
MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:	521516															
LEHMANN-ZOCH				WELL #:	1	RRCID ->	264922	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL	DEPTH 5608	PERF. 4942	-	4945						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	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						
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1000	2	255 9	N	232	327 1			32						
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	900	2	240 9	N	218	163 1	20 8		67						
12	1333 N	560	-0-	-773	-0-	450	2	110 9	N	100				167						
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	11	11 8			167						
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-				N	-0-				167						
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				167						
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)				WELL #:	34741 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION				WELL #:	027200															
SANTE FE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	236190	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10320	-	10430						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					51	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					51	
SANTA FE A				WELL #:	1	RRCID ->	241432	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10290	-	10410						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					4	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					4	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)															34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.															000610											
MATIS, J.															WELL #:		1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 9861 - 12970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	DLQ G-10	1570	-0-	1570	2859		1469	3		101	9	N		92		170	1			84						
11	2400 N	1345	-0-	-1055	1804		1235	3		110	9	N		100						184						
12	3100 N	1390	-0-	-1710	94		1277	3		113	9	N		103		175	1			112						
01	1581 N	1275	-0-	-306	-0-		1174	3		101	9	N		92						204						
02	1260 N	955	-0-	-305	-0-		875	3		80	9	N		73		182	1			95						
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-							N		NO RPT						95						
AEON OPERATING, INC.															000834											
NAVASOTA UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.															003996											
NEWMAN, JOHN															WELL #:		13		RRCID -> 106423		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 8950		PERF. N/A	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N		-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16																										
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION															008484											
WOOD "K"															WELL #:		2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 4830 - 4982	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
WOOD "K"															WELL #:		1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8402 - 8432	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
AKG OPERATING COMPANY CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	105	1	3771	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	107	1	3594	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3510	-0-	-396	-0-	101	1	3408	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	108	1	3521	2	N	-0-			-0-
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-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1														
10	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1654	2	65	9	N	59	1 8		132
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1615	2	72	9	N	65	1 8		196
12	1767 N	1253	-0-	-514	-0-	1211	2	42	9	N	38	185 1		49
01	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	1375	2	9	9	N	8			57
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
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616														
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	446	2	13	9	N	12			208
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	416	2	14	9	N	13	1 8		220
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	421	2	12	9	N	11	193 1		38
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	401	2	14	9	N	13			51
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
ANCHOR OPERATING CO. 020596 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594														
SORENSEN WELL #: 1														
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16														
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994														
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	974	3	39	9	N	35			331
11	960 N	672	-0-	-288	-0-	608	3	64	9	N	58	174 1		215
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	759	3	42	9	N	38			253
01	992 N	692	-0-	-300	-0-	667	3	25	9	N	23			276
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	515	3	31	9	N	28			304
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			304
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ANCHOR OPERATING CO. PECAN CREEK UNIT														CNTY: LEE			
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 020596																	
WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10184 - 10286																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654																	
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2				N	-0-				57	
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2				N	-0-				57	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-				57	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-				57	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2				N	-0-				57	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				57	
APACHE CORPORATION REVEILLE 027200 WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A																	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411																	
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	754	1	1553	2		N	95				147	
						105	9										
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	57				204	
12	2325 N	488	-0-	-1837	-0-	460	2	28	9		N	25				229	
01	2325 N	1280	-0-	-1045	-0-	1169	2	111	9		N	101	188	1		142	
*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	
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473																	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-				145	
11	510 N	227	-0-	-283	-0-	227	2				N	-0-				145	
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2				N	-0-				145	
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	326	2	3	9		N	3				148	
*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	
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 10057 - 10201																	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
0													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BCL OPERATING, LLC 040199													
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150													
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3				N	-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3				N	-0-
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3				N	-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3				N	-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3				N	-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT

BHEC CORPORATION 040794													
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425													
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988														
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	27	-0-	27	27	2	3	25	9	N	23			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	8			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	22			159
*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
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2			217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			225
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	3	6	9	N	5			230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
BRG LONE STAR LTD. 090870														
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930														
10	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-			121
11	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-			121
12	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			N	-0-			121
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-			121
02	1316 N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2			N	-0-			121
03	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	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														
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1154	3	22	9	N	20			168
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	N	9			177
12	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1429	3	30	9	N	27			204
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1182	3	31	9	N	28	177	1	55
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	5173	-0-	2073	3685	4952	3	221	9	N	201	186	1	3	8	222
11	7190 X	3505	-0-	-3685	-0-	3430	3	75	9	N	68	190	1			100
12	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	2830	3			N	-0-					100
01	2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2668	3	2	9	N	2					102
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
ATHENA				WELL #:	1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10535	PERF. 7342	-	10535	
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					73
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					73
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					73
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					73
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					73
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					73
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
DOROTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL	DEPTH	17065	PERF.13823	-	17065	
10	1302 N	974	-0-	-328	-0-	974	2			N	-0-					126
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			N	-0-					126
12	1612 N	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					126
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					126
02	1092 N	967	-0-	-125	-0-	967	2			N	-0-					126
03	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					126
STIERNBERG - TOW				WELL #:	1H	RRCID ->	164989	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL	DEPTH	15635	PERF.13681	-	15635	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	166538	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	16366	PERF.13863	-	16366	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
CENTEX DEVELOPMENT				141141												
MALAZZO				WELL #:	1	RRCID ->	155934	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL	DEPTH	10930	PERF. 8507	-	10930	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181	
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090													
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587													
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3278	2	55 9	N	50		247	
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3405	2	54 9	N	49	187 1	109	
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3413	2	57 9	N	52		161	
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3475	2	62 9	N	56		217	
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	2	52 9	N	47	179 1 1 8	84	
03	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2815	2	32 9	N	29		113	
HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393													
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	5 1	56 2	N	4			95	
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	5 1	54 2	N	-0-			95	
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	5 1	37 2	N	-0-			95	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	30			125	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	33 9	5 1	36 2	N	4		129	
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4 9	5 1	134 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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
03	14B2 EXT	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													
10	1116 X	353	-0-	-763	-0-	353	2		N	-0-		155	
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2568	2	22 9	N	20	3 8	172	
12	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1895	2	136 9	N	124		296	
01	1116 X	98	-0-	-1018	-0-	97	2	1 9	N	1	1 8	296	
*02	1008 X	209	-0-	-799	-0-	209	2		N	-0-	278 1	18	
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT		18	
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524													
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		120	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		120	
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		120	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		120	
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		120	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			46
11		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-			46
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			46
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			46
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			46
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			46
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135															
10		496 N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-			94
11		270 N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-			94
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			94
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			94
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			94
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166															
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	N	2			151
11		1740 N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2			N	-0-			151
12		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2919	2	15	9	N	14			165
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			165
*02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	N	5			170
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			170
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111															
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1289	2	96	9	N	87			400
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	358	2	73	9	N	66			466
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	83	2	59	9	N	54	351	1	169
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			169
*02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			169
03		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			169
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915															
10		496 N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-			102
11		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			102
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			102
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			102
*02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			102
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			102
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950															
10	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	11223	4448	2	13	9	N	12	172	1	60
11	DLQ	G-10	6116	-0-	6116	17339	6114	2	2	9	N	2	2	8	60
12	DLQ	G-10	5929	-0-	5929	23268	5929	2			N	-0-			60
01		25123 X	1855	-0-	-23268	-0-	1854	2	1	9	N	1	1	8	60
*02		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6927	2	10	9	N	9	4	8	65
03		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			65
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260															
10		1922 X	1200	-0-	-722	-0-	1051	2	149	9	N	135			211
11		1860 X	1796	-0-	-64	-0-	1690	2	106	9	N	96	184	1	123
12		1922 X	1167	-0-	-755	-0-	1038	2	129	9	N	117	181	1	59
01		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1047	2	25	9	N	23			82
*02		1680 X	918	-0-	-762	-0-	894	2	24	9	N	22			104
03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			104

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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	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												
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-		117
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14 9	N	13		130
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	349	2	26 9	N	24	89 1	65
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6 9	N	5		70
02	448 N	296	-0-	-152	-0-	290	2	6 9	N	5		75
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		75
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152												
10	1147 X	393	-0-	-754	-0-	393	2		N	-0-		-0-
11	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-		-0-
12	651 X	377	-0-	-274	-0-	377	2		N	-0-		-0-
01	651 X	406	-0-	-245	-0-	406	2		N	-0-		-0-
*02	560 X	357	-0-	-203	-0-	357	2		N	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981												
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		-0-
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		-0-
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780												
10	1519 X	849	-0-	-670	-0-	849	2		N	-0-		-0-
11	1560 X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2		N	-0-		-0-
12	1612 X	1458	-0-	-154	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
01	1519 X	1405	-0-	-114	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
*02	1372 X	1229	-0-	-143	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT		-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800												
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
*02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006													
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3637	2	52	9	N	47	315 1 1 8	188
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-		188
12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3794	2	69	9	N	63	182 1	69
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3404	2	41	9	N	37		106
*02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3034	2	1	9	N	1	1 8	106
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		106
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895													
10	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-		53
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-		53
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		53
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-		53
02	896 N	817	-0-	-79	-0-	816	2	1	9	N	1	1 8	53
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		53
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146													
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-		120
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-		120
12	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-		120
01	1395 X	370	-0-	-1025	-0-	359	2	11	9	N	10		130
*02	1260 X	1212	-0-	-48	-0-	1190	2	22	9	N	20		150
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		150
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894													
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		137
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		137
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		137
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		137
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-		137
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		137
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390													
10	DLQ G-10	1488	-0-	1488	3129	1488	2			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1512	-0-	1512	4641	1512	2			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1381	-0-	1381	6022	1381	2			N	-0-		-0-
01	3000 N	1385	-0-	-1615	4407	1385	2			N	-0-		-0-
*02	2800 N	1347	-0-	-1453	2954	1347	2			N	-0-		-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	1869					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											
10	961 X	462 -0-	-499 -0-	462 2	N	-0-								-0-
11	412 X	412 -0-	-0- -0-	412 2	N	-0-								-0-
12	3100 N	6281 -0-	3181 -0-	6281 2	N	-0-								-0-
01	3100 N	3634 -0-	534 -0-	3715 2	N	5	6 9	5 8						-0-
*02	2800 N	1406 -0-	-1394 -0-	2321 2	N	8	9 9	8 8						-0-
03	1705 X	NO RPT -0-	-1705 -0-	616	N	NO RPT								-0-
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
10	1860 X	504 -0-	-1356 -0-	504 2	N	-0-								220
11	1800 X	1780 -0-	-20 -0-	1780 2	N	-0-								220
12	1519 X	1093 -0-	-426 -0-	1093 2	N	-0-								220
01	1178 X	1094 -0-	-84 -0-	1094 2	N	-0-								220
02	1652 X	1036 -0-	-616 -0-	1035 2	N	1	1 9	191 1						30
03	1085 N	NO RPT -0-	-1085 -0-		N	NO RPT								30
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
10	DLQ G-10	2114 -0-	2114 -0-	7454 2	N	-0-								-0-
11	DLQ G-10	4519 -0-	4519 -0-	11973 2	N	-0-								-0-
12	DLQ G-10	6552 -0-	6552 -0-	18525 2	N	-0-								-0-
01	24516 X	5991 -0-	-18525 -0-	5991 2	N	-0-								-0-
*02	4984 X	4830 -0-	-154 -0-	4830 2	N	-0-								-0-
03	6541 X	NO RPT -0-	-6541 -0-		N	NO RPT								-0-
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
10	317 N	317 -0-	-0- -0-	317 2	N	-0-								95
11	420 N	387 -0-	-33 -0-	387 2	N	-0-								95
12	390 N	390 -0-	-0- -0-	390 2	N	-0-								95
01	74 N	74 -0-	-0- -0-	74 2	N	-0-								95
02	364 N	337 -0-	-27 -0-	337 2	N	-0-								95
03	403 N	NO RPT -0-	-403 -0-		N	NO RPT								95
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839														
10	DLQ G-10	4051 -0-	4051 -0-	9004 2	N	-0-								-0-
11	DLQ G-10	4081 -0-	4081 -0-	13085 2	N	-0-								-0-
12	DLQ G-10	4652 -0-	4652 -0-	17737 2	N	-0-								-0-
01	22268 X	4531 -0-	-17737 -0-	4531 2	N	-0-								-0-
*02	4620 X	3964 -0-	-656 -0-	3964 2	N	-0-								-0-
03	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														
10	863 N	863 -0-	-0- -0-	863 2	N	-0-								-0-
11	750 N	673 -0-	-77 -0-	673 2	N	-0-								-0-
12	724 N	724 -0-	-0- -0-	724 2	N	-0-								-0-
01	657 N	657 -0-	-0- -0-	657 2	N	-0-								-0-
*02	719 N	719 -0-	-0- -0-	719 2	N	-0-								-0-
03	713 N	NO RPT -0-	-713 -0-		N	NO RPT								-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
10	914 N	914 -0-	-0- -0-	914 2	N	-0-								-0-
11	870 N	583 -0-	-287 -0-	583 2	N	-0-								-0-
12	572 N	572 -0-	-0- -0-	572 2	N	-0-								-0-
01	807 N	807 -0-	-0- -0-	807 2	N	-0-								-0-
*02	532 N	223 -0-	-309 -0-	223 2	N	-0-								-0-
03	558 N	NO RPT -0-	-558 -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	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
10	DLQ	G-10	3316	-0-	3316	7056	3316	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2747	-0-	2747	9803	2747	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4298	-0-	4298	14101	4298	2			N	-0-			-0-
01		18454 X	4353	-0-	-14101	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
*02		3500 X	2552	-0-	-948	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931															
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	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															
10	DLQ	G-10	8084	-0-	8084	8468	8084	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4754	-0-	4754	13222	4754	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	16965	3743	2			N	-0-			-0-
01		21208 X	4243	-0-	-16965	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02		4872 X	4382	-0-	-490	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
03		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400															
10	DLQ	G-10	7106	-0-	7106	11714	7106	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6896	-0-	6896	18610	6895	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	DLQ	G-10	6157	-0-	6157	24767	6157	2			N	-0-			-0-
01		30037 X	5270	-0-	-24767	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
*02		6440 X	4116	-0-	-2324	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
03		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842															
10	DLQ	G-10	570	-0-	570	2502	570	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	4758	2256	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	6207	1449	2			N	-0-			-0-
01		7227 X	1020	-0-	-6207	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
*02		2100 X	1929	-0-	-171	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
03		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189															
10		1302 N	917	-0-	-385	-0-	917	2			N	-0-			181
11		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1145	2	21	9	N	19			200
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	541	2	77	9	N	70	181	1	89
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5			94
*02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			94
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			94

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640															
10	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	4139	2066	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	6164	2025	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	8198	2034	2			N	-0-			-0-
01		3000 N	2040	-0-	-960	7238	2040	2			N	-0-			-0-
*02		2800 N	1821	-0-	-979	6259	1821	2			N	-0-			-0-
03		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	4213					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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	5207		2276	2			N	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	7764		2557	2			N	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	2509	-0-	2509	10273		2509	2			N	-0-					-0-	
01		3000 N	2974	-0-	-26	10247		2974	2			N	-0-					-0-	
*02		2800 N	2657	-0-	-143	10104		2657	2			N	-0-					-0-	
03		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	7624						N	NO RPT					-0-	
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489																			
10		50 X	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					100	
11		58 X	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-					100	
12		56 X	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-	56	1			44	
01		53 X	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-					44	
*02		74 X	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-					44	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					44	
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800																			
10		217 N	176	-0-	-41	-0-		176	2			N	-0-					40	
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					40	
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-					40	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-					40	
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-					40	
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					40	
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801																			
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2			N	-0-					-0-	
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2			N	-0-					-0-	
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2			N	-0-					-0-	
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-					-0-	
*02		756 N	545	-0-	-211	-0-		545	2			N	-0-					-0-	
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150																			
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2			N	-0-					-0-	
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-	
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	2			N	-0-					-0-	
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-	
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-					-0-	
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119																			
10	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	3670		2133	2			N	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	5146		1476	2			N	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	6462		1316	2			N	-0-					-0-	
01		3000 N	1649	-0-	-1351	5111		1649	2			N	-0-					-0-	
*02		2800 N	1471	-0-	-1329	3782		1471	2			N	-0-					-0-	
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	2480						N	NO RPT					-0-	
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410																			
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2			N	-0-					-0-	
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	2			N	-0-					-0-	
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2			N	-0-					-0-	
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1453	2			N	-0-					-0-	
*02		1764 N	1653	-0-	-111	-0-		1653	2			N	-0-					-0-	
03		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-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	* AMT	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2				N		-0-					40		
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				N		-0-					40		
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2				N		-0-					40		
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N		-0-					40		
*02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N		-0-					40		
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N		NO RPT					40		

SHUPAK UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611		PERF.17528 - 21066			
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2				N		-0-					-0-		
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2				N		-0-					-0-		
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2				N		-0-					-0-		
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2				N		-0-					-0-		
*02		700 N	685	-0-	-15	-0-	685	2				N		-0-					-0-		
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N		NO RPT					-0-		

HIRAM										WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484		PERF.14636 - 19700			
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2				N		-0-					-0-		
11		1500 N	1285	-0-	-215	-0-	1285	2				N		-0-					-0-		
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2				N		-0-					-0-		
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2				N		-0-					-0-		
*02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				N		-0-					-0-		
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						N		NO RPT					-0-		

MOORE, THOMAS										WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11972 - 17615			
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N		-0-					124		
11		900 N	198	-0-	-702	-0-	198	2				N		-0-					124		
12		1395 N	416	-0-	-979	-0-	416	2				N		-0-					124		
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	441	2			3 9	N		3					127		
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	2			2 9	N		2					129		
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N		NO RPT					129		

WILKINS "A"										WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11268 - 15927			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
03		T. A.	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			
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N		-0-					-0-		
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2				N		-0-					-0-		
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N		-0-					-0-		
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N		-0-					-0-		
*02		112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2				N		-0-					-0-		
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N		NO RPT					-0-		

HEIDEMANN UNIT										WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439		PERF.13292 - 19215			
10	DLQ	G-10	9399	-0-	9399	9933	9397	2			2 9	N		2		2 8			-0-		
11	DLQ	G-10	5022	-0-	5022	14955	5021	2			1 9	N		1		1 8			-0-		
12	DLQ	G-10	2887	-0-	2887	17842	2887	2				N		-0-					-0-		
01		22683 X	4841	-0-	-17842	-0-	4841	2				N		-0-					-0-		
*02		8484 X	2232	-0-	-6252	-0-	2232	2				N		-0-					-0-		
03		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-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	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
10	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	2542	1208	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	3595	1053	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	4599	1004	2			N	-0-			-0-
*01		6245 X	1646	-0-	-4599	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
*02		1232 X	763	-0-	-469	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300															
10	DLQ	G-10	5103	-0-	5103	10645	5102	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	DLQ	G-10	4756	-0-	4756	15401	4756	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4454	-0-	4454	19855	4454	2			N	-0-			-0-
*01		24568 X	4713	-0-	-19855	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
*02		5152 X	3581	-0-	-1571	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
03		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400															
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*02		448 N	189	-0-	-259	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842															
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
*02		728 N	334	-0-	-394	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940															
10		1240 X	551	-0-	-689	-0-	551	2			N	-0-			-0-
11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		2294 X	802	-0-	-1492	-0-	802	2			N	-0-			-0-
*01		2294 X	934	-0-	-1360	-0-	934	2			N	-0-			-0-
*02		2380 X	598	-0-	-1782	-0-	598	2			N	-0-			-0-
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345															
10	DLQ	G-10	744	-0-	744	918	744	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	987	69	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	752	-0-	752	1739	752	2			N	-0-			-0-
*01		1915 N	176	-0-	-1739	-0-	176	2			N	-0-			-0-
*02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313															
10		341 N	40	-0-	-301	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-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
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-			96
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417	2		4 9	N	-0-			100
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			100
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	457	2		8 9	N	-0-			107
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	2		12 9	N	-0-			118
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			118

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956														
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

E P C OIL & GAS, INC. 238482														
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438														
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-			140
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			140
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			140
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			140
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			140
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			140

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	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														
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			119
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-			119
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			119
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			119
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			119
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081													
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7	198
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	N	6	204
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12	216
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	N	4	220
*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
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250													
10	4371	X	3430	-0-	-941	-0-	3430	2			N	-0-	160
11	4230	X	3450	-0-	-780	-0-	3393	2	57	9	N	52	212
12	4309	X	3490	-0-	-819	-0-	3425	2	65	9	N	59	80
01	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3545	2	52	9	N	47	127
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
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 10255 - 14772													
10	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	1900	2	135	9	N	123	143
11	2280	X	2093	-0-	-187	-0-	1938	2	155	9	N	141	102
12	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	2157	2	226	9	N	205	122
01	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	2097	2	161	9	N	146	244
*02	2156	X	1823	-0-	-333	-0-	1684	2	139	9	N	126	178
*03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2440	2	231	9	N	210	195
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 10955 - 11134													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465													
10	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	279	1	1216	2	N	14	257
							15	9					
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	270	1	563	2	N	22	279
							24	9					
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	279	1	478	2	N	18	297
							20	9					
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	279	1	1255	2	N	14	116
							15	9					
*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					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF. 10964 - 15435												
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5276	2	56	9	N	51	168
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5000	2	59	9	N	54	222
12	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5030	2	64	9	N	58	92
01	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10577	2	58	9	N	53	145
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	68
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096												
10	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	279	1	2068	2	N	32	162
						35	9					
11	2850 X	2362	-0-	-488	-0-	270	1	2048	2	N	40	202
						44	9					
12	2697 X	2410	-0-	-287	-0-	279	1	2087	2	N	40	242
						44	9					
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	279	1	2531	2	N	33	80
						36	9					
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					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
JANETTE																
				//CONT.//	34773	550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	252131											
				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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1826	2	32	9	N	29					236
11	1950 X	1732	-0-	-218	-0-	1706	2	26	9	N	24	192	1			68
12	2015 X	1455	-0-	-560	-0-	1422	2	33	9	N	30					98
01	2015 X	1655	-0-	-360	-0-	1618	2	37	9	N	34					132
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
SUSIE B				WELL #:	1	RRCID -> 107115			COMPL. DATE 01/29/1994			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490				
10	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	248	1	2002	2	N	16					100
						18	9									
11	2310 X	1550	-0-	-760	-0-	240	1	1290	2	N	18					118
						20	9									
12	1674 X	1554	-0-	-120	-0-	248	1	1255	2	N	46					164
						51	9									
01	2232 X	1754	-0-	-478	-0-	248	1	1482	2	N	22					186
						24	9									
*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									
KIEL				WELL #:	1	RRCID -> 107118			COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075				
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1279	2	26	9	N	24					127
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	N	21					148
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1266	2	30	9	N	27					175
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1222	2	35	9	N	32					207
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					232
*03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1154	2	23	9	N	21	10	6			243
TWO FINGERS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 107539			COMPL. DATE 02/22/1995			TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767				
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2372	2	30	9	N	27					118
11	2310 X	1349	-0-	-961	-0-	1298	2	51	9	N	46					164
12	2387 X	980	-0-	-1407	-0-	936	2	44	9	N	40					204
01	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	2053	2	51	9	N	46					250
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
LOU-ANN				WELL #:	1RE	RRCID -> 108671			COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	4166	-0-	-484	-0-		495 25 9	1	3646	2	N	23			123
11	4470 X	2064	-0-	-2406	-0-		454 28 9	1	1582	2	N	25			148
12	4526 X	2058	-0-	-2468	-0-		493 39 9	1	1526	2	N	35			183
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		484 37 9	1	3690	2	N	34			217
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		447 31 9	1	3304	2	N	28			245
*03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-		496 31 9	1	3632	2	N	28			273

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485															
10	1984 X	1326	-0-	-658	-0-		1326	2			N	-0-			87
11	1110 X	377	-0-	-733	-0-		377	2			N	-0-			87
12	961 X	383	-0-	-578	-0-		383	2			N	-0-			87
01	1550 X	602	-0-	-948	-0-		562	2	40	9	N	36			123
02	1400 X	792	-0-	-608	-0-		792	2			N	-0-			123
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-		806	2			N	-0-			123

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825															
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3547	2	67	9	N	61			150
11	1890 X	1498	-0-	-392	-0-		1476	2	22	9	N	20			170
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		3192	2	51	9	N	46			216
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		4773	2	69	9	N	63	190	1	89
02	3948 X	2547	-0-	-1401	-0-		2492	2	55	9	N	50			139
*03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3318	2	47	9	N	43			182

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846															
10	3348 X	2411	-0-	-937	-0-		2377	2	34	9	N	31			154
11	2430 X	1588	-0-	-842	-0-		1557	2	31	9	N	28			182
12	2511 X	1651	-0-	-860	-0-		1619	2	32	9	N	29			211
01	2511 X	2005	-0-	-506	-0-		1980	2	25	9	N	23			234
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-		2735	2	25	9	N	23			257
*03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2527	2	31	9	N	28	194	1	91

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943												
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	465	1	1373 2	N	50		92
						55	9					
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	450	1	1343 2	N	56		148
						62	9					
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	465	1	1300 2	N	55		203
						61	9					
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	465	1	1350 2	N	74	189 1	88
						81	9					
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	420	1	362 2	N	69		157
						76	9					
*03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	465	1	1502 2	N	82	191 1	48
						90	9					
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432												
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	484	2	9 9	N	8		110
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	470	2	11 9	N	10		120
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9 9	N	8		128
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	2	11 9	N	10		138
*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
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700												
10	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1192	2	112 9	N	102		200
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1076	2	107 9	N	97	190 1	107
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1360	2	113 9	N	103		210
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1201	2	116 9	N	105	180 1	135
*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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-			1217 2		97 9	N	88		187 1			133	
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			1108 2		94 9	N	85					218	
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-			1175 2		107 9	N	97		187 1			128	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			1109 2		101 9	N	92					220	
*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	
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336																		
10	1457 N	1448	-0-	-9	-0-			1400 2		48 9	N	44		184 1			107	
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-			1335 2		53 9	N	48					155	
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			1113 2		47 9	N	43					198	
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			1206 2		66 9	N	60					258	
*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	
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF. 11061 - 15425																		
10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-			2369 2		53 9	N	48					168	
11	1830 X	1625	-0-	-205	-0-			1610 2		15 9	N	14					182	
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-			2070 2		39 9	N	35					217	
01	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-			2070 2		35 9	N	32		192 1			57	
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	
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF. 10450 - 14398																		
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-			2252 2		422 9	N	384		387 1			142	
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-			1565 2		366 9	N	333		383 1			92	
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			1382 2		292 9	N	265		192 1			165	
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			1725 2		271 9	N	246		186 1			225	
*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	
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF. 11172 - 13589																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768															
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
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1515	2	138	9	N	125	192	1	143	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1272	2	132	9	N	120			263	
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1129	2	145	9	N	132	185	1	210	
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1616	2	142	9	N	129	187	1	152	
*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	
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730															
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	372	1	1656	2	N	89			227	
						98	9								
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1353	2	83	9	N	75	187	1	115	
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	372	1	1205	2	N	78			193	
						86	9								
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	372	1	1191	2	N	70	191	1	72	
						77	9								
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	336	1	980	2	N	63			135	
						69	9								
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	1066	2	N	67			202	
						74	9								
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
10	1364 N	884	-0-	-480	-0-	839	2	45	9	N	41			113	
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1044	2	48	9	N	44			157	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	821	2	50	9	N	45			202	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	821	2	39	9	N	35			237	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	189	1	88	
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1047	2	46	9	N	42			130	
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	483	2	75	9	N	68			168	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	294	2	80	9	N	73	193	1	48	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	234	2	39	9	N	35			83	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	195	2	33	9	N	30			113	
*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	
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875															
10	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2427	2	28	9	N	25			120	
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1764	2	30	9	N	27			147	
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1786	2	36	9	N	33			180	
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2361	2	35	9	N	32			212	
*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	195	1	70	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
10	3100 X	2573	-0-	-527	-0-	2475	2	98	9	N	89			207
11	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2388	2	161	9	N	146	193	1	160
12	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2301	2	112	9	N	102			262
01	2728 X	2108	-0-	-620	-0-	1961	2	147	9	N	134	193	1	203
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
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			145
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	480	1	138	2	N	25			170
						28	9							
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	496	1	39	2	N	28			198
						31	9							
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			198
*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							
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
10	2015 X	1902	-0-	-113	-0-	1814	2	88	9	Y	80			193
11	1950 X	1772	-0-	-178	-0-	1675	2	97	9	Y	88	183	1	98
12	2015 X	1877	-0-	-138	-0-	1783	2	94	9	Y	85			183
01	1953 X	1636	-0-	-317	-0-	1546	2	90	9	Y	82			265
02	1708 X	1490	-0-	-218	-0-	1412	2	78	9	Y	71	188	1	148
03	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	980	2	30	9	Y	27			175
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	6	2	15	9	N	14			207
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	2	17	9	N	15			222
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	181	2	41	9	N	37			259
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	501	2	58	9	N	53	195	1	117
*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
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
10	1891 X	1552	-0-	-339	-0-	1535	2	17	9	N	15			118
11	1830 X	696	-0-	-1134	-0-	686	2	10	9	N	9			127
12	1891 X	718	-0-	-1173	-0-	698	2	20	9	N	18			145
01	1643 X	1261	-0-	-382	-0-	1250	2	11	9	N	10			155
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925															
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
10	9114 X	7479	-0-	-1635	-0-	7208	2	271	9	N	246	181	1	155	
11	8610 X	7084	-0-	-1526	-0-	6832	2	252	9	N	229	194	1	190	
12	8401 X	7275	-0-	-1126	-0-	7029	2	246	9	N	224	182	1	232	
01	7719 X	6810	-0-	-909	-0-	6551	2	259	9	N	235	197	1	270	
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	
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064															
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3			11	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1			12	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1			13	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5			18	
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21			39	
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2			41	
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025															
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	255	2	42	9	N	38			128	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	327	2	46	9	N	42			170	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	308	2	53	9	N	48			218	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	332	2	50	9	N	45	195	1	68	
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	275	2	43	9	N	39			107	
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	305	2	47	9	N	43			150	
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455															
10	6262 X	6259	-0-	-3	-0-	6043	2	216	9	N	196	193	1	168	
11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5790	2	207	9	N	188	184	1	172	
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5758	2	231	9	N	210	195	1	187	
01	5766 X	4808	-0-	-958	-0-	4633	2	175	9	N	159	184	1	162	
02	5656 X	4572	-0-	-1084	-0-	4357	2	215	9	N	195	182	1	175	
*03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5201	2	219	9	N	199	194	1	180	
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384															
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	211	2	17	9	N	15			140	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	715	2	44	9	N	40			180	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	123	2	13	9	N	12			192	
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	827	2	69	9	N	63	195	1	60	
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	438	2	36	9	N	33			93	
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	621	2	50	9	N	45			138	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		128
11	240 X	220	-0-	-20	-0-	208	2	12	9	N	11		139
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	835	2	43	9	N	39		178
01	868 X	70	-0-	-798	-0-	70	2			N	-0-		178
*02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1457	2	46	9	N	42		220
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	664	2	55	9	N	50		270
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
10	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2024	2	122	9	N	111		220
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2063	2	125	9	N	114	182 1	152
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1989	2	125	9	N	114		266
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1933	2	120	9	N	109	187 1	188
*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
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
10	1023 N	777	-0-	-246	-0-	738	2	39	9	N	35	185 1	125
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	817	2	45	9	N	41		166
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1408	2	92	9	N	84		250
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	895	2	55	9	N	50		300
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	650	2	36	9	N	33	22 6	311
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	647	2	52	9	N	47	192 1	166
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
10	4216 X	3848	-0-	-368	-0-	3581	2	267	9	N	243	188 1	120
11	4050 X	816	-0-	-3234	-0-	692	2	124	9	N	113		233
12	4495 X	2066	-0-	-2429	-0-	1728	2	338	9	N	307	383 1	157
01	4681 X	3848	-0-	-833	-0-	3576	2	272	9	N	247	192 1	212
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
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1545	2	40	9	N	36		175
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1552	2	42	9	N	38		213
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1554	2	41	9	N	37		250
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1512	2	42	9	N	38		288
*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
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422													
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	372	1	870	2	N	45		202
						50	9						
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	808	2	40	9	N	36		238
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	372	1	799	2	N	44	187 1	95
						48	9						
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	372	1	836	2	N	45		140
						50	9						
*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						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1460	2	286	9	N	260	180	1		205
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	610	2	185	9	N	168	188	1		185
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	895	2	265	9	N	241	201	1		225
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	895	2	197	9	N	179	174	1		230
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

BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044							
10	1674 N	1282	-0-	-392	-0-	465	1	742	2	N	68	186	1		132
						75	9								
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	450	1	815	2	N	93				225
						102	9								
*12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	465	1	815	2	N	69				294
						76	9								
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	465	1	310	2	N	21	195	1		120
						23	9								
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	420	1	1129	2	N	103				223
						113	9								
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	465	1	778	2	N	84				307
						92	9								

DIETZ-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455							
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	502	572	1		52
11	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	509	386	1		175
12	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	485	562	1		98
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	461	376	1		183
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	190	1		283
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	570	1		170

EDNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147565		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11101 - 14277							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X 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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE-SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	862	2	50	9	N	45			238
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	833	2	47	9	N	43	188	1	93
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	807	2	57	9	N	52			145
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	N	42			187
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	671	2	47	9	N	43			230
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	745	2	44	9	N	40	192	1	78

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
10	4030 X	2708	-0-	-1322	-0-	2684	2	24	9	N	22			222
11	3900 X	2280	-0-	-1620	-0-	2262	2	18	9	N	16			238
12	4030 X	3211	-0-	-819	-0-	3165	2	46	9	N	42	190	1	90
01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4011	2	80	9	N	73			163
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

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258														
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	3995	2	153	9	N	139	191	1	168
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4626	2	163	9	N	148	191	1	125
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4418	2	167	9	N	152			277
01	4557 X	4323	-0-	-234	-0-	4168	2	155	9	N	141	180	1	238
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

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800														
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	183	2	10	9	N	9			87
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10			97
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	179	2	12	9	N	11			108
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	213	2	15	9	N	14			122
*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

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
10	930 N	643	-0-	-287	-0-	620	2	23	9	N	21			128
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	471	2	21	9	N	19			147
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	311	2	18	9	N	16			163
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	N	14			177
*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

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	651	2	11	9	N	10			213
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5			218
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	N	9			227
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6	9	N	5			232
*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

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	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			
10	930 N	813	-0-	-117	-0-	-0-	763	2	50	9	N	45	180	1						78			
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	41	9	N	37								115			
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	50	9	N	45								160			
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2	50	9	N	45								205			
*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			

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1													RRCID ->	148422	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL	DEPTH	14389	PERF.	10450	-	14389
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	-0-	1395	2	103	9	N	94								187			
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	109	9	N	99	191	1						95			
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	119	9	N	108								203			
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2	112	9	N	102	190	1						115			
*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			

OLDENBURG B WELL #: 2													RRCID ->	148592	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL	DEPTH	15687	PERF.	11231	-	15687
10	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	-0-	3025	2	9	9	N	8								193			
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2966	2	11	9	N	10								203			
12	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	-0-	2985	2	15	9	N	14								217			
01	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	-0-	3008	2	17	9	N	15								232			
02	2744 X	707	-0-	-2037	-0-	-0-	687	2	20	9	N	18								250			
*03	3100 N	3304	-0-	204	-0-	-0-	3287	2	17	9	N	15	184	1		8	6			73			

SANDERS WELL #: 1H													RRCID ->	148610	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL	DEPTH	13014	PERF.	12255	-	12404
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-			

WEGNER UNIT WELL #: 1													RRCID ->	148619	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL	DEPTH	15212	PERF.	10913	-	15228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1													RRCID ->	148718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14428	PERF.	10982	-	14428
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2	149	9	N	135								217			
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2	151	9	N	137	187	1						167			
12	2263 X	1797	-0-	-466	-0-	-0-	1643	2	154	9	N	140	189	1						118			
01	2666 X	1677	-0-	-989	-0-	-0-	1578	2	99	9	N	90								208			
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								255			

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	* * 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
10	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	465 1	1048 2	N	75				145
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	83 9							
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	450 1	1021 2	N	100				245
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	110 9							
*02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	465 1	1085 2	N	100	193 1			152
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	110 9							
						465 1	983 2	N	95				247
						105 9							
						420 1	2031 2	N	89	186 1			150
						98 9							
						465 1	1026 2	N	110	190 1			70
						121 9							
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			-0-				113
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39 2	3 9	N	3				116
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-				116
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			-0-				116
*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
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
10	5673 X	3803	-0-	-1870	-0-	3781 2	22 9	N	20				152
11	5490 X	4216	-0-	-1274	-0-	4193 2	23 9	N	21				173
12	5952 X	4567	-0-	-1385	-0-	4537 2	30 9	N	27				200
01	5952 X	3929	-0-	-2023	-0-	3910 2	19 9	N	17				217
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
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
10	3224 X	2764	-0-	-460	-0-	2622 2	142 9	N	129	192 1			42
11	3000 X	2444	-0-	-556	-0-	2311 2	133 9	N	121				163
12	2976 X	2523	-0-	-453	-0-	2390 2	133 9	N	121	186 1			98
01	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	2390 2	154 9	N	140				238
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
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2991 2	22 9	N	20				65
11	2550 X	2438	-0-	-112	-0-	2425 2	13 9	N	12				77
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2791 2	14 9	N	13				90
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2852 2	28 9	N	25				115
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
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1046 2	42 9	N	38				193
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	747 2	35 9	N	32				225
12	558 X	405	-0-	-153	-0-	405 2		N	-0-				225
01	1054 X	306	-0-	-748	-0-	284 2	22 9	N	20	190 1			55
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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1061	2	57	9	N	52				154
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	758	2	58	9	N	53				207
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	781	2	65	9	N	59	180	1		86
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1022	2	65	9	N	59				145
*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
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163															
10	4464 X	3456	-0-	-1008	-0-	3197	2	259	9	N	235	193	1		262
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3592	2	274	9	N	249	378	1		133
12	4588 X	3923	-0-	-665	-0-	3677	2	246	9	N	224	197	1		160
01	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	3554	2	278	9	N	253	195	1		218
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
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341															
10	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-				128
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	764	2	35	9	N	32				160
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				160
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				160
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				160
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				160
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602															
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	46	2	22	9	N	20				160
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	71	2	19	9	N	17				177
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	64	2	22	9	N	20				197
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	97	2	23	9	N	21				218
*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
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735															
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10				178
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	N	9				187
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	N	11				198
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7				205
*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
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973															
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-				23
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-				23
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				23
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2				25
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-				25
03	DLO G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1765	2	47	9	N	43				208
11	2280 X	1512	-0-	-768	-0-	1465	2	47	9	N	43	193	1		58
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	24				82
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1939	2	64	9	N	58				140
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
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020															
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	565	2	66	9	N	60	190	1		70
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	360	2	37	9	N	34				104
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	N	37				141
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	417	2	73	9	N	66				207
*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
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088															
10	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781															
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4984	2	119	9	N	108				195
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4550	2	117	9	N	106	189	1		112
12	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6380	2	186	9	N	169	194	1		87
01	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5034	2	165	9	N	150				237
02	4620 X	4393	-0-	-227	-0-	4259	2	134	9	N	122	192	1		167
*03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5083	2	194	9	N	176	192	1	48 6	103
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063															
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	45	188	1		20
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				20
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	27				47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	971	-0-	-145	-0-	932	2	39	9	N	35			95
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35			130
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	986	2	9	9	N	8			138
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1437	2	92	9	N	84			222
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1095	2	61	9	N	55	182	1	95
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18			113
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	N	5			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11	9	N	10			98
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	N	4			102
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3			105
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5			110
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642														
10	3162 X	2495	-0-	-667	-0-	496	1	1986	2	N	12			87
						13	9							
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	480	1	3080	2	N	15			102
						17	9							
12	2356 X	2091	-0-	-265	-0-	496	1	1584	2	N	10			112
						11	9							
01	2604 X	2391	-0-	-213	-0-	496	1	1881	2	N	13			125
						14	9							
02	2352 X	823	-0-	-1529	-0-	448	1	358	2	N	15			140
						17	9							
*03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	496	1	2116	2	N	10			150
						11	9							
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
10	3348 X	2331	-0-	-1017	-0-	2331	2			N	-0-			194
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3864	2	3	9	N	3			197
12	3348 X	2919	-0-	-429	-0-	2913	2	6	9	N	5			202
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3201	2	9	9	N	8			210
02	2380 X	2302	-0-	-78	-0-	2296	2	6	9	N	5			215
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3295	2	6	9	N	5			222

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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCWHORTER OL UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 150469			COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253					
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2				N	-0-					-0-	
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-					-0-	
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-					-0-	
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-	
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-	
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 150481			COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885					
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	425	2	15	9	N	14						62	
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N	16						78	
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	N	17						95	
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	2	19	9	N	17						112	
*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	
CULVER-OL UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 150509			COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PODRAZA-ROTELLO UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 150607			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380					
10	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	3445	2	28	9	N	25						115	
11	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	4098	2	28	9	N	25						140	
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4203	2	35	9	N	32						172	
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4145	2	34	9	N	31						203	
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	
GORBET					WELL #: 1H			RRCID -> 150973			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060					
10	2325	X	488	-0-	-1837	-0-	488	2				N	-0-					97	
11	2190	X	464	-0-	-1726	-0-	464	2				N	-0-	2	5			95	
12	1054	X	269	-0-	-785	-0-	269	2				N	-0-					95	
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6024	2	73	9	N	66						161	
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	
ORLANDO UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 150978			COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836					
10	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	2				N	-0-					118	
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2				N	-0-					118	
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2				N	-0-					118	
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				N	-0-					118	
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				N	-0-					118	
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2				N	-0-					118	

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8773 X	7318	-0-	-1455	-0-	7191	2	127	9	N	115				205
11	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9049	2	188	9	N	171	188	1		188
12	8773 X	8061	-0-	-712	-0-	7908	2	153	9	N	139	195	1		132
01	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9358	2	199	9	N	181	193	1		120
02	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	7962	2	162	9	N	147	194	1		73
*03	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8097	2	131	9	N	119				192
BEARD OL										WELL #: 1H	RRCID -> 150988	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 15326	PERF.11972 - 15326	
10	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	433	1	1886	2	N	27				185
						30	9								
11	2820 X	2324	-0-	-496	-0-	464	1	1835	2	N	23				208
						25	9								
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	496	1	2432	2	N	33	188	1		53
						36	9								
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	480	1	2715	2	N	30				83
						33	9								
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								
EILERS										WELL #: 2H	RRCID -> 151116	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 13062	PERF.11016 - 13062	
10	899 X	862	-0-	-37	-0-	836	2	26	9	N	24				217
11	870 X	841	-0-	-29	-0-	816	2	25	9	N	23				240
12	868 X	829	-0-	-39	-0-	805	2	24	9	N	22	182	1		80
01	868 X	807	-0-	-61	-0-	782	2	25	9	N	23				103
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
MOORE										WELL #: 1H	RRCID -> 151227	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 15945	PERF.12615 - 15945	
10	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	3705	2	14	9	N	13				161
11	3630 X	3513	-0-	-117	-0-	3498	2	15	9	N	14				175
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3637	2	12	9	N	11				186
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3781	2	15	9	N	14				200
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
ELMS-RICKS										WELL #: 1RE	RRCID -> 151332	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 15853	PERF.11833 - 16340	
10	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1161	2	23	9	N	21				183
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	899	2	32	9	N	29				212
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	830	2	29	9	N	26				238
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1312	2	33	9	N	30	195	1		73
*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
FARMER										WELL #: 1	RRCID -> 151455	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH 12160	PERF.11135 - 11141	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	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	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
10		403 X	29	-0-	-374	-0-	29	2			N	-0-			17
11		390 X	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-			17
12		186 X	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-			17
01		559 X	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	N	18			35
02		417 X	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5			40
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	N	13			53

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	15484	PERF.10965	- 15484
10		961 X	748	-0-	-213	-0-	662	2	86	9	N	78	186	1	132
11		930 X	476	-0-	-454	-0-	409	2	67	9	N	61			193
12		992 X	339	-0-	-653	-0-	300	2	39	9	N	35			228
01		992 X	546	-0-	-446	-0-	546	2			N	-0-			228
02		728 X	659	-0-	-69	-0-	659	2			N	-0-			228
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2	175	1	55

STOUT OL				WELL #:	1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL	DEPTH	15680	PERF.11502	- 15680	
10		1426 X	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			N	-0-			191
11		1380 X	685	-0-	-695	-0-	685	2			N	-0-			191
12		1488 X	855	-0-	-633	-0-	831	2	24	9	N	22			213
01		1488 X	1179	-0-	-309	-0-	1151	2	28	9	N	25			238
02		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5097	2	25	9	N	23	184	1	77
*03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	773	2	30	9	N	27			104

AZURITE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151743	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL	DEPTH	14514	PERF.11372	- 14514	
10		899 X	711	-0-	-188	-0-	631	2	80	9	N	73	191	1	70
11		840 X	656	-0-	-184	-0-	568	2	88	9	N	80			150
12		837 X	681	-0-	-156	-0-	596	2	85	9	N	77			227
01		806 X	665	-0-	-141	-0-	581	2	84	9	N	76			303
*02		728 X	613	-0-	-115	-0-	539	2	74	9	N	67	194	1	150
*03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	616	2	74	9	N	67		26 6	217

KNUTZEN OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.12300	- 15700	
10		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1151	2	11	9	N	10			65
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10			75
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	N	12			87
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1156	2	11	9	N	10			97
*02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	N	11			108
*03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	N	5			113

JADE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL	DEPTH	13216	PERF. 9825	- 13216	
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	408	2	33	9	N	30	187	1	78
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	N	22			100
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	381	2	33	9	N	30			130
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	351	2	28	9	N	25			155
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	329	2	28	9	N	25			180
*03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	405	2	47	9	N	43			222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	461	-0-	-0-	-461	-0-				N	-0-	2 5		23
11	461	-0-	-0-	-461	-0-				N	-0-			23
12	461	-0-	-0-	-461	-0-				N	-0-			23
01	461	-0-	-0-	-461	-0-				N	-0-			23
02	461	-0-	-0-	-461	-0-				N	-0-			23
03	461	-0-	-0-	-461	-0-				N	-0-			23
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262													
10	961 X	836	-0-	-125	-0-	836	2		N	-0-			65
11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	1 5		64
12	837 X	744	-0-	-93	-0-	744	2		N	-0-			64
01	930 X	751	-0-	-179	-0-	751	2		N	-0-			64
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			64
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			64
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843													
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			26
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			26
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	1 5		25
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			25
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			25
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			25
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820													
10	8525 X	8194	-0-	-331	-0-	8177	2	17 9	N	15			80
11	8100 X	4305	-0-	-3795	-0-	4297	2	8 9	N	7			87
12	8401 X	746	-0-	-7655	-0-	745	2	1 9	N	1			88
01	8401 X	1067	-0-	-7334	-0-	1067	2		N	-0-			88
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
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776													
10	5425 X	2812	-0-	-2613	-0-	2812	2		N	-0-			5
11	5250 X	3295	-0-	-1955	-0-	3295	2		N	-0-			5
12	5425 X	3215	-0-	-2210	-0-	3215	2		N	-0-			5
01	4247 X	3028	-0-	-1219	-0-	3028	2		N	-0-			5
02	3444 X	2661	-0-	-783	-0-	2661	2		N	-0-			5
*03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			5
BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11076 - 13940													
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
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
10	1860 X	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			N	-0-				36
11	1650 X	1333	-0-	-317	-0-	1333	2			N	-0-	3	5		33
12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	N	9				42
01	1612 X	1467	-0-	-145	-0-	1466	2	1	9	N	1				43
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
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793															
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
02	672 X	669	-0-	-3	-0-	669	2			N	-0-				-0-
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600															
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1169	2	43	9	N	39				187
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1115	2	40	9	N	36				223
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1189	2	41	9	N	37	190	1		70
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1079	2	39	9	N	35				105
*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
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557															
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1608	2	29	9	N	26	188	1		65
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	926	2	39	9	N	35				100
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	N	33				133
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1299	2	39	9	N	35				168
*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
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				28
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				28
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	1	5		27
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				27
*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
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280															
10	527 X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-				-0-
11	480 X	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-				-0-
12	496 X	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-				-0-
01	527 X	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-				-0-
02	476 X	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-				-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470															
10	4619 X	4084	-0-	-535	-0-	4063	2	21	9	N	19				82
11	4470 X	3872	-0-	-598	-0-	3849	2	23	9	N	21				103
12	4619 X	4167	-0-	-452	-0-	4141	2	26	9	N	24				127
01	4061 X	3986	-0-	-75	-0-	3961	2	25	9	N	23				150
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

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	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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15														
SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175														
10	5611	X	4947	-0-	-664	-0-	4833	2	114	9	N	104	189	135
11	5430	X	4822	-0-	-608	-0-	4710	2	112	9	N	102		237
12	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	4810	2	128	9	N	116	193	160
01	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	4908	2	127	9	N	115		275
02	4677	X	5467	-0-	-0-	-0-	4564	2	113	9	N	103	195	183
*03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5342	2	125	9	N	114		297
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997														
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2123	2	31	9	N	28		140
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1757	2	28	9	N	25		165
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	N	25		190
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1481	2	30	9	N	27		217
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1281	2	23	9	N	21	193	45
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1464	2	24	9	N	22		67
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620														
10	3627	X	2707	-0-	-920	-0-	314	1	2372	2	N	19		232
							21	9						
11	3510	X	2437	-0-	-1073	-0-	325	1	2099	2	N	12	192	52
							13	9						
12	3007	X	2198	-0-	-809	-0-	341	1	1843	2	N	13		65
							14	9						
01	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	319	1	1986	2	N	13		78
							14	9						
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						
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706														
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-		-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-		-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
STANLEY 0L														
WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	3688	-0-	-1	-0-	713	1	2975	2	N	-0-			12
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			12
12	3906 X	3309	-0-	-597	-0-	713	1	2596	2	N	-0-			12
01	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	713	1	3160	2	N	-0-			12
02	3556 X	2762	-0-	-794	-0-	2762	2			N	-0-			12
*03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			12
MICKAN														
WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541														
10	1891 X	1508	-0-	-383	-0-	430	1	992	2	N	78			150
						86	9							
11	1830 X	848	-0-	-982	-0-	445	1	401	2	N	2			152
						2	9							
12	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	430	1	1904	2	N	1			153
						1	9							
01	4123 X	1285	-0-	-2838	-0-	476	1	807	2	N	2			155
						2	9							
*02	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	415	1	11677	2	N	110	245 6		20
						121	9							
*03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	476	1	3924	2	N	98			118
						108	9							
WESTLANDS														
WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432														
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	13			98
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	12			110
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	18			128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			147
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			175
CRAIN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1230	2	12	9	N	11			228
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1276	2	55	9	N	50	183 1		95
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1180	2	35	9	N	32			127
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1104	2	29	9	N	26			153
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	N	22	83 1		92
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25			117
BUTLER														
WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15														
MYERS CATTLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679														
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			26
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			26
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	1 5		25
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			25
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			25
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3841	-0-	-3	-0-	3782	2	59	9	N	54			172
11	3660 X	3169	-0-	-491	-0-	3108	2	61	9	N	55			227
12	3782 X	3013	-0-	-769	-0-	2955	2	58	9	N	53	197	1	83
01	3596 X	3008	-0-	-588	-0-	2949	2	59	9	N	54			137
02	3472 X	2952	-0-	-520	-0-	2899	2	53	9	N	48			185
*03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3789	2	56	9	N	51	191	1	45

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
10	2666 X	2031	-0-	-635	-0-	2014	2	17	9	N	15			193
11	2580 X	2013	-0-	-567	-0-	2005	2	8	9	N	7			200
12	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	2428	2	9	9	N	8			208
01	2201 X	1554	-0-	-647	-0-	1552	2	2	9	N	2			210
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

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	496	1	5149	2	N	-0-			11
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	480	1	5497	2	N	-0-			11
12	5549 X	4968	-0-	-581	-0-	480	1	4488	2	N	-0-			11
01	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	496	1	5492	2	N	-0-			11
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

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	N	29			197
11	960 X	919	-0-	-41	-0-	891	2	28	9	N	25			222
12	992 X	934	-0-	-58	-0-	905	2	29	9	N	26			248
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	874	2	31	9	N	28	181	1	95
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

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009														
10	2449 X	2431	-0-	-18	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
11	2370 X	2193	-0-	-177	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
01	2418 X	2187	-0-	-231	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
02	2184 X	2046	-0-	-138	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
*03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 252131											
HANNAH				WELL #: 1H		RRCID -> 153973		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 15444		PERF.12365 - 15444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			60	
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	N	20			80	
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2			82	
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1495	2	18	9	N	16			98	
*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	
BERKLEY				WELL #: 1H		RRCID -> 154078		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 15859		PERF.12036 - 15859			
10	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1833	2	6	9	N	5			102	
11	2040 X	1994	-0-	-46	-0-	1993	2	1	9	N	1			103	
12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1959	2	8	9	N	7			110	
01	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	1750	2	6	9	N	5			115	
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	
WALTMAN				WELL #: 1		RRCID -> 154083		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10085 - 13535			
10	992 N	769	-0-	-223	-0-	743	2	26	9	N	24			237	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179	1	59	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
01	SHUT IN	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			59	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	59	6	-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-	
KETTLER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 154086		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 15749		PERF.12424 - 17430			
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	496	1	6599	2	N	8			185	
						9	9								
11	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6621	2	9	9	N	8			193	
12	7192 X	7063	-0-	-129	-0-	496	1	6554	2	N	12			205	
						13	9								
01	7192 X	6651	-0-	-541	-0-	496	1	6144	2	N	10			215	
						11	9								
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								
SCHMIDT, EDGAR UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 154117		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 15250		PERF.11560 - 15250			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634	
								PERF.11394 - 14634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1054 X	402	-0-	-652	-0-	399	1	3 2	185
11	900 X	724	-0-	-176	-0-	724	2		183
12	930 X	476	-0-	-454	-0-	476	1	2 5	182
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	394	1	1 5	185
						3	9		
02	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	430	1	657 2	245
						66	9		
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	1	2 9	247

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540	
								PERF.11061 - 15540	
10	868 X	258	-0-	-610	-0-	258	2		135
11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		135
12	186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2		135
01	341 X	274	-0-	-67	-0-	274	2		135
02	252 X	126	-0-	-126	-0-	126	2		135
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		135

FULLER-SONTAG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154471		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 15605	
								PERF.11485 - 15605	
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	50
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	50
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50

BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410	
								PERF.10712 - 14735	
10	3968 X	3420	-0-	-548	-0-	3351	2	69 9	203
11	3840 X	3489	-0-	-351	-0-	3415	2	74 9	80
12	3968 X	3601	-0-	-367	-0-	3516	2	85 9	157
01	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	3466	2	83 9	232
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3127	2	69 9	105
*03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3397	2	74 9	172

MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448	
								PERF.12973 - 16448	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645	
								PERF.10633 - 14645	
10	3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3496	2	130 9	220
11	3720 X	2283	-0-	-1437	-0-	2150	2	133 9	162
12	3875 X	2377	-0-	-1498	-0-	2212	2	165 9	312
01	3875 X	3638	-0-	-237	-0-	3476	2	162 9	273
02	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	3114	2	132 9	203
*03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3553	2	152 9	147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 X	587	-0-	-715	-0-	587	2			N	-0-			129
11	990 X	544	-0-	-446	-0-	544	2			N	-0-			129
12	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1203	2	83	9	N	75			204
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5			209
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
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			137
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			137
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			137
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			137
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			137
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			137
REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156														
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	665	2	44	9	N	40			108
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	602	2	37	9	N	34			142
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	540	2	33	9	N	30			172
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	580	2	29	9	N	26			198
*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
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
10	1705 X	1700	-0-	-5	-0-	1666	2	34	9	N	31			228
11	1650 X	1583	-0-	-67	-0-	1551	2	32	9	N	29	184	1	73
12	1705 X	1645	-0-	-60	-0-	1606	2	39	9	N	35			108
01	1705 X	1586	-0-	-119	-0-	1545	2	41	9	N	37			145
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
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
10	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1634	2	4	9	N	4			97
11	1740 X	1712	-0-	-28	-0-	1706	2	6	9	N	5			102
12	1767 X	1692	-0-	-75	-0-	1686	2	6	9	N	5			107
01	1798 X	1615	-0-	-183	-0-	1608	2	7	9	N	6			113
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
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	713	1	32	2	N	43			118
						47	9							
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	24	2	44	9	N	40			158
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	713	1	48	9	N	44			202
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	713	1	49	2	N	52			254
						57	9							
*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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
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
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5		40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882															
10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4340	2	10 9	N	9				157
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2974	2	10 9	N	9				166
12		1550 X	1486	-0-	-64	-0-	1474	2	12 9	N	11				177
01		4650 X	1974	-0-	-2676	-0-	1959	2	15 9	N	14				191
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
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800															
10		4154 X	3681	-0-	-473	-0-	3681	2			N	-0-			62
11		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-			62
12		3968 X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-			62
01		3875 X	3553	-0-	-322	-0-	3547	2	6 9	N	5				67
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
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320															
10		1860 X	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-			78
11		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2 9	N	2				80
12		1829 X	1663	-0-	-166	-0-	1657	2	6 9	N	5				85
01		1829 X	1622	-0-	-207	-0-	1619	2	3 9	N	3				88
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
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543															
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1365	2	57 9	N	52				152
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1590	2	56 9	N	51				203
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1146	2	48 9	N	44				247
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1060	2	42 9	N	38		175 1		110
*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
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920															
10		4464 X	4126	-0-	-338	-0-	462	1	3664	2	N	-0-			-0-
11		4020 X	2926	-0-	-1094	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
12		3379 X	3262	-0-	-117	-0-	496	1	2766	2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3438	-0-	-499	-0-	496	1	2942	2	N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	496	-0-	-3937	-0-	496	1			N	-0-			-0-
11	3720 X	480	-0-	-3240	-0-	480	2			N	-0-			-0-
12	3844 X	496	-0-	-3348	-0-	496	1			N	-0-			-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			-0-
*03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
10	2356 X	1924	-0-	-432	-0-	1900	2	24	9	N	22	189	1	60
11	2280 X	1937	-0-	-343	-0-	1912	2	25	9	N	23			83
12	2201 X	1880	-0-	-321	-0-	1845	2	35	9	N	32			115
01	2170 X	1856	-0-	-314	-0-	1821	2	35	9	N	32			147
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
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			103
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			103
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	3	5	100
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			100
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			100
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			100
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908														
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625														
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-			28
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			28
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			28
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			28
*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
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450														
10	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			N	-0-			69
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-	3	5	66
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	3	5	63
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-	3	5	60
*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
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200														
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	543	1	7470	2	N	-0-			-0-
11	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
12	7316 X	4392	-0-	-2924	-0-	504	1	3888	2	N	-0-			-0-
01	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	558	1	7655	2	N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935													
10	1054 X	799	-0-	-255	-0-	799	2		N	-0-		108	
11	1020 X	501	-0-	-519	-0-	501	2		N	-0-		108	
12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		108	
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3170	2	87 9	N	79		187	
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	
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500													
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2		N	-0-		-0-	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-	
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-	
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-	
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		-0-	
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505													
10	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2		N	-0-		138	
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		138	
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		138	
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		138	
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		138	
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		138	
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390													
10	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2		N	-0-		9	
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		9	
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		9	
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		9	
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		9	
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		9	
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380													
10	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1659	2	114 9	N	104		243	
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1481	2	89 9	N	81	192 1	132	
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1566	2	105 9	N	95		227	
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1530	2	106 9	N	96	191 1	132	
*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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCGEE 0L WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	713	1	2992	2	N	4	102
11	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	690	1	2170	2	N	-0-	102
12	4154 X	2992	-0-	-1162	-0-	713	1	2245	2	N	31	133
01	4154 X	3290	-0-	-864	-0-	713	1	2542	2	N	32	165
02	3416 X	3069	-0-	-347	-0-	644	1	2400	2	N	23	188
*03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	713	1	2227	2	N	2	190
						2	9					
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
10	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	2586	2			N	-0-	-0-
11	2670 X	2502	-0-	-168	-0-	2502	2			N	-0-	-0-
12	2759 X	2591	-0-	-168	-0-	2591	2			N	-0-	-0-
01	2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546	2			N	-0-	-0-
02	2408 X	2228	-0-	-180	-0-	2228	2			N	-0-	-0-
*03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-	-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	783	2	11	9	N	10	115
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	N	7	122
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8	130
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	N	13	143
*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
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740												
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924												
10	3720 X	429	-0-	-3291	-0-	341	1	88	9	N	80	97
11	3570 X	435	-0-	-3135	-0-	330	1	105	9	N	95	192
12	3689 X	443	-0-	-3246	-0-	341	1	102	9	N	93	285
01	2480 X	458	-0-	-2022	-0-	337	1	121	9	N	110	198
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	308	1	98	9	N	89	287
*03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	341	1	116	9	N	105	197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2282	2	45	9	N	41	181	1		92
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1973	2	42	9	N	38				130
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2148	2	50	9	N	45				175
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2050	2	44	9	N	40				215
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1827	2	41	9	N	37				252
*03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2191	2	44	9	N	40	192	1		100
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590															
10	2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1732	2	29	9	N	26				123
11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	N	29				152
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1904	2	36	9	N	33				185
01	1829 X	1794	-0-	-35	-0-	1752	2	42	9	N	38				223
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1634	2	31	9	N	28	188	1		63
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2065	2	39	9	N	35				98
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742															
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-				82
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	3	5		79
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-				79
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-				79
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-				79
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	1	6	9	N	5				84
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
10	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-				-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4299	2	2	9	N	2				79
11	3930 X	171	-0-	-3759	-0-	171	2			N	-0-				79
12	7006 X	171	-0-	-6835	-0-	171	2			N	-0-				79
01	7316 X	376	-0-	-6940	-0-	373	2	3	9	N	3				82
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
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
10	372 X	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-				94
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2602	2	111	9	N	101				195
12	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1256	2	33	9	N	30				225
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				225
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10				235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				237
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5033	2	58	9	N	53	194	1		82
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6277	2	25	9	N	23				105
12	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5827	2	52	9	N	47				152
01	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	14837	2	95	9	N	86				238
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995													TOTAL	DEPTH 16120	PERF.12408	- 16120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3627 X	396	-0-	-3231	-0-	277	1	119	2	N	-0-			105		
11	3510 X	3023	-0-	-487	-0-	319	1	2696	2	N	7			112		
						8	9									
12	3627 X	258	-0-	-3369	-0-	255	2	3	9	N	3			115		
01	527 X	339	-0-	-188	-0-	330	2	9	9	N	8			123		
*02	364 X	89	-0-	-275	-0-	88	1	1	9	N	1	103	1	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21 6	-0-		
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995													TOTAL	DEPTH 18051	PERF.13508	- 18051
10	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	496	1	2797	2	N	-0-			3		
11	3600 X	2519	-0-	-1081	-0-	480	1	2039	2	N	-0-			3		
12	3627 X	3277	-0-	-350	-0-	496	1	2781	2	N	-0-			3		
01	3162 X	2325	-0-	-837	-0-	496	1	1829	2	N	-0-			3		
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		
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995													TOTAL	DEPTH 16400	PERF.13139	- 16400
10	3906 X	2177	-0-	-1729	-0-	2177	2			N	-0-			-0-		
11	2880 X	1953	-0-	-927	-0-	1953	2			N	-0-			-0-		
12	2511 X	1993	-0-	-518	-0-	1993	2			N	-0-			-0-		
01	2387 X	1883	-0-	-504	-0-	1883	2			N	-0-			-0-		
02	2044 X	1633	-0-	-411	-0-	1633	2			N	-0-			-0-		
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-		
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995													TOTAL	DEPTH 16402	PERF.11900	- 16402
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1245	2	6	9	N	5			77		
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			77		
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	N	3			80		
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5			85		
*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		
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995													TOTAL	DEPTH 16246	PERF.12520	- 16246
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995													TOTAL	DEPTH 14734	PERF.12260	- 14734
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			58		
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-	1	5	57		
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			57		
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3			60		
*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		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 18792	
								PERF.14363 - 17259	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
MALACHITE UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196	
								PERF.11252 - 15196	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9 9	8
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2 9	2
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11 9	10
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	537	2	45 9	41
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	586	2	54 9	49
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	671	2	40 9	36
TARVER									
		WELL #: 1H		RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035	
								PERF. 8605 - 11035	
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		125
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		125
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		125
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2 9	2
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2 9	2
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3 9	3
ZIRCON UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 157312		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 14719	
								PERF.10370 - 14719	
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	341	1	4128 2	323
11	4590 X	3245	-0-	-1345	-0-	355	9		188
12	4743 X	3267	-0-	-1476	-0-	329	1	2536 2	376
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	380	9		1
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	337	1	2552 2	386
*03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	378	9		1
JOHNSTON UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 157489		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 16252	
								PERF.10630 - 16252	
10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1874	2	55 9	50
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1812	2	73 9	180
12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1846	2	75 9	66
01	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1832	2	75 9	68
02	1736 X	1708	-0-	-28	-0-	1643	2	65 9	193
*03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1796	2	73 9	1
POOL									
		WELL #: 1H		RRCID -> 157493		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 15737	
								PERF.10964 - 15737	
10	2852 X	1629	-0-	-1223	-0-	1595	2	34 9	31
11	2760 X	982	-0-	-1778	-0-	982	2		179
12	2852 X	1570	-0-	-1282	-0-	1562	2	8 9	7
01	2263 X	1048	-0-	-1215	-0-	1040	2	8 9	7
02	1652 X	724	-0-	-928	-0-	724	2		7
*03	3100 N	3741	-0-	641	641	3708	2	33 9	30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
EPHRAIM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157667		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 14926	
								PERF.12540 - 14926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		-0-
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		-0-
HONDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157677		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 16228	
								PERF.11721 - 16228	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LOESCH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157680		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 18000	
								PERF.12023 - 18000	
10	3162 X	2523	-0-	-639	-0-	2523	2		-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		-0-
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		-0-
01	3534 X	2447	-0-	-1087	-0-	2447	2		-0-
02	3192 X	659	-0-	-2533	-0-	659	2		-0-
*03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		-0-
ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854	
								PERF.11880 - 15854	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892	
								PERF.10507 - 15892	
10	1302 N	982	-0-	-320	-0-	938	2	44 9	172
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	2	31 9	200
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	914	2	47 9	243
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	396	2	12 9	67
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		45
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		45
PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182	
								PERF.11624 - 17932	
10	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	2		213
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		213
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		213
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		213
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		213
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8 9	220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
NORTHROP				WELL #:	1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL	DEPTH	11376	PERF.10805	- 11376	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-				259
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				259
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2		2	9	2				261
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2253	2		146	9	133	192	1		202
*02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2034	2		75	9	68				270
*03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1771	2		53	9	48	191	1		127
ESTES				WELL #:	1H	RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL	DEPTH	10591	PERF. 8287	- 10591	
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1136	2		30	9	27				204
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2		18	9	16				220
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1155	2		23	9	21				241
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1267	2		43	9	39	191	1		89
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2		24	9	22				111
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2		6	9	5				116
TWO FINGERS UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL	DEPTH	11377	PERF. 8692	- 11377	
10	3472 X	3430	-0-	-42	-0-	3353	2		77	9	70	194	1		89
11	3360 X	3321	-0-	-39	-0-	3249	2		72	9	65				154
12	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	3304	2		88	9	80				234
01	3534 X	3385	-0-	-149	-0-	3289	2		96	9	87	192	1		129
02	3108 X	3008	-0-	-100	-0-	2922	2		86	9	78				207
*03	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2944	2		75	9	68				275
NEAPOLITAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158143	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL	DEPTH	18193	PERF.14450	- 18193	
10	7347 X	7005	-0-	-342	-0-	7005	2			N	-0-				-0-
11	6960 X	6246	-0-	-714	-0-	6246	2			N	-0-				-0-
12	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-				-0-
01	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-				-0-
02	6328 X	6265	-0-	-63	-0-	6265	2			N	-0-				-0-
*03	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-				-0-
HOLLISTER				WELL #:	1H	RRCID ->	158235	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL	DEPTH	12051	PERF.11667	- 14734	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				20
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				20
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
SCHAEFER				WELL #:	1H	RRCID ->	158239	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL	DEPTH	12694	PERF.12550	- 15710	
*08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	368	1	3029	2	N	-0-				209
*09	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	677	1	8330	2	N	-0-				209
*10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	642	1	3217	2	N	-0-				209
*11	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	468	1	617	2	N	-0-				209
*12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	688	1	2716	2	N	-0-				209
*01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	713	1	3862	2	N	-0-				209
*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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	77 1		34
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			34
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5			39
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			39
*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

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
10	6851 X	6318	-0-	-533	-0-	6172	2	146	9	N	133			248
11	6270 X	5758	-0-	-512	-0-	5633	2	125	9	N	114	187 1		175
12	5983 X	4901	-0-	-1082	-0-	4716	2	185	9	N	168	190 1		153
01	6200 X	4303	-0-	-1897	-0-	4178	2	125	9	N	114			267
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

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TONTU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
10	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	465	1	4252	2	N	134	189 1		175
						147	9							
11	5070 X	4758	-0-	-312	-0-	450	1	4155	2	N	139	194 1		120
						153	9							
12	5239 X	4952	-0-	-287	-0-	465	1	4322	2	N	150			270
						165	9							
01	5084 X	4716	-0-	-368	-0-	465	1	4093	2	N	144	182 1		232
						158	9							
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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 34773 550		//CONT.// 252131					
CONKLING DL										WELL #:		1H	RRCID -> 159182	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH 20039	PERF.13147 - 18071	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		7843 X	5527	-0-	-2316	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11		7170 X	6185	-0-	-985	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12		6727 X	5203	-0-	-1524	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01		5797 X	5587	-0-	-210	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02		4984 X	3767	-0-	-1217	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
*03		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
AQUAMARINE UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 159413	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 14032	PERF.10860 - 14032	
10		6355 X	4498	-0-	-1857	-0-	4380	2	118	9	N	107	182	1			193
11		6030 X	2196	-0-	-3834	-0-	2086	2	110	9	N	100					293
12		6231 X	1697	-0-	-4534	-0-	1591	2	106	9	N	96	182	1			207
01		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5808	2	128	9	N	116	183	1			140
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
ALLEN FARM OL										WELL #:		1H	RRCID -> 159453	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 17020	PERF.13014 - 17020	
*09		2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1885	2			N	-0-	4	5			23
*10		2232 X	1536	-0-	-696	-0-	1536	2			N	-0-	4	5			19
*11		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-	4	5			15
*12		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	4	5			11
*01		2108 X	1863	-0-	-245	-0-	1863	2			N	-0-	4	5			7
*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
BUSHMAN										WELL #:		1H	RRCID -> 159460	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 15774	PERF.12075 - 15774	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEYER, B. UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 159507	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 17693	PERF.12469 - 17602	
10	18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
11	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
12	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
01	17546 X	16841	-0-	-705	-0-	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
02	16940 X	14225	-0-	-2715	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
*03	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
ARNOLD UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 159645	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 14503	PERF.11982 - 14503	
10	2635 X	2380	-0-	-255	-0-	-0-	2352	2	28	9	N	25					200
11	2520 X	1985	-0-	-535	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25					225
12	2604 X	2112	-0-	-492	-0-	-0-	2078	2	34	9	N	31	191	1			65
01	2635 X	2495	-0-	-140	-0-	-0-	2464	2	31	9	N	28					93
02	2380 X	2309	-0-	-71	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25					118
*03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	2	28	9	N	25					143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131											
EPHRAIM 0L										WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10		3782 X	3231	-0-	-551	-0-	3231	2			N	-0-					-0-				
11		3660 X	3591	-0-	-69	-0-	3591	2			N	-0-					-0-				
12		3782 X	3092	-0-	-690	-0-	3092	2			N	-0-					-0-				
01		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-				
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-				
*03		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-				
KENNARD										WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
RISIEN DL										WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 14406			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
EHRIG UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 159989		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14459 - 18638			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
NEUMANN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111			
10	13516	X	6395	-0-	-7121	-0-	6395	2			N	-0-					-0-				
11	11160	X	10914	-0-	-246	-0-	10914	2			N	-0-					-0-				
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-				
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-				
02	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-				
*03	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	16636	2			N	-0-					-0-				
BLACKBURN										WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941			
10	5611	X	802	-0-	-4809	-0-	389	1	413	2	N	-0-					157				
11	3330	X	307	-0-	-3023	-0-	307	2			N	-0-					157				
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	375	1	2058	2	N	7					164				
							8	9													
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	383	1	8795	2	N	15					179				
							17	9													
*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				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		252131														
BRACEWELL UNIT NO.1				WELL #:		1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320						
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	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	14	9	N		13					61	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N		5					66	
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N		2					68	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N		5					73	
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N		-0-					73	
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N		-0-					73	

JEB				WELL #:		1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.11795 - 16320						
10	434 X	431	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	431	2			N		-0-					7	
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2			N		-0-					-0-	
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N		-0-					-0-	
01	682 X	416	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	416	2			N		-0-					-0-	
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	2			N		-0-					-0-	
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N		-0-					-0-	

LEGACY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650		PERF.13895 - 17650						
*08	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	20465	2	N		-0-					-0-	
*09	21090 X	19693	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-	480	1	19213	2	N		-0-					-0-	
*10	21793 X	20238	-0-	-1555	-0-	-0-	-0-	488	1	19750	2	N		-0-					-0-	
*11	20880 X	20073	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	480	1	19593	2	N		-0-					-0-	
*12	21080 X	20546	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	496	1	20050	2	N		-0-					-0-	
*01	20987 X	20863	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	496	1	20367	2	N		-0-					-0-	
*02	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	18050	2	N		-0-					-0-	
*03	40228 X	40228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	39732	2	N		-0-					-0-	

ONYX UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 160343		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 14699		PERF.10593 - 14699						
10	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	-0-	-0-	2651	2	142	9	N		129	188	1			100	
11	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	-0-	-0-	1882	2	150	9	N		136					236	
12	3317 X	2381	-0-	-936	-0-	-0-	-0-	2185	2	196	9	N		178	193	1			221	
01	3286 X	2928	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	2760	2	168	9	N		153	183	1			191	
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2	146	9	N		133	192	1			132	
*03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2	180	9	N		164	194	1			102	

URIAH OL				WELL #:		1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270						
10	1519 X	1109	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	1077	2	32	9	N		29	192	1			55	
11	1470 X	1418	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1386	2	32	9	N		29					84	
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2	47	9	N		43					127	
01	1519 X	1473	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1432	2	41	9	N		37					164	
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3392	2	37	9	N		34					198	
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	40	9	N		36					234	

HEIL				WELL #:		1H		RRCID -> 160561		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 17508		PERF.13275 - 17508						
10	6541 X	5822	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	426	1	5396	2	N		-0-					-0-	
11	6330 X	5286	-0-	-1044	-0-	-0-	-0-	5286	2			N		-0-					-0-	
12	5890 X	5732	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	434	1	5298	2	N		-0-					-0-	
01	5828 X	5104	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	5104	2			N		-0-					-0-	
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	4919	2	N		-0-					-0-	
*03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	3880	2	N		-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6510 X	3050	-0-	-3460	-0-	3024	2	26	9	N	24			297
11	4200 X	3200	-0-	-1000	-0-	3197	2	3	9	N	3			300
12	4929 X	4890	-0-	-39	-0-	4888	2	2	9	N	2	193 1		109
01	4929 X	3555	-0-	-1374	-0-	3525	2	30	9	N	27			136
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
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300														
10	3844 X	3483	-0-	-361	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
02	3136 X	268	-0-	-2868	-0-	268	2			N	-0-			-0-
*03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530														
10	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	495	1	1726	2	N	-0-			-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	464	1	1760	2	N	-0-			-0-
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	496	1	1608	2	N	-0-			-0-
*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-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	589	1	3801	2	N	77	189 1		150
						85	9							
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	570	1	3540	2	N	92			242
						101	9							
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	589	1	3595	2	N	88	183 1		147
						97	9							
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	589	1	3502	2	N	90			237
						99	9							
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							
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
LAURA 0L			WELL #:		1H	RRCID ->	161341	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL	DEPTH	14383	PERF.11410	-	14383
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
10		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3506	2	132	9	N	120			195
11		2670 X	547	-0-	-2123	-0-	395	2	152	9	N	138	186	1	147
12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3669	2	144	9	N	131			278
01		4278 X	3450	-0-	-828	-0-	3303	2	147	9	N	134	189	1	223
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
ANGELINE			WELL #:		1	RRCID ->	161342	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL	DEPTH	16635	PERF.12200	-	16635
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			31
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			30
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			30
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			30
*02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			30
*03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			30
BOATWRIGHT			WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL	DEPTH	15255	PERF.11665	-	15255
10		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	606	1	2214	2	N	-0-			188
11		2160 X	1243	-0-	-917	-0-	476	1	730	2	N	34			222
							37	9							
12		2232 X	1617	-0-	-615	-0-	690	1	902	2	N	23			245
							25	9							
01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	393	1	2642	2	N	57	214	1	88
							63	9							
02		2548 X	644	-0-	-1904	-0-	644	1			N	-0-			88
*03		3100 N	3264	-0-	164	164	667	1	2584	2	N	12			100
							13	9							
HUGHES			WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL	DEPTH	1879	PERF.14160	-	18769
10		4867 X	4567	-0-	-300	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
11		4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
12		4867 X	4689	-0-	-178	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
01		4681 X	4364	-0-	-317	-0-	4362	2	2	9	N	2			2
02		4228 X	771	-0-	-3457	-0-	771	2			N	-0-			2
*03		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-			2
WEGNER DL			WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL	DEPTH	19015	PERF.14165	-	19015
10		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
11		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
12		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
01		1023 X	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-			-0-
02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
*03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
HENSEN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL	DEPTH	17980	PERF.11425	-	17980
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			14
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			14
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			14
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			14
*02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			14
*03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	5349	-0-	-789	-0-	5349	2			N	-0-		-0-
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-		-0-
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-		-0-
01	5611 X	5610	-0-	-1	-0-	5610	2			N	-0-		-0-
02	5012 X	4649	-0-	-363	-0-	4649	2			N	-0-		-0-
*03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-		-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640													
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1657	2	44	9	N	40		190
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1025	2	36	9	N	33		223
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1529	2	59	9	N	54	195 1	82
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1565	2	51	9	N	46		128
*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
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835													
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-		-0-
11	3540 X	3217	-0-	-323	-0-	3217	2			N	-0-		-0-
12	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-		-0-
01	3596 X	3363	-0-	-233	-0-	3363	2			N	-0-		-0-
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-		-0-
*03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-		-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210													
10	496 X	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-		-0-
11	480 X	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-		-0-
12	434 X	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-		-0-
*01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	511	2	184	9	N	167		167
*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
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575													
10	1674 X	1004	-0-	-670	-0-	1004	2			N	-0-		-0-
11	1620 X	540	-0-	-1080	-0-	540	2			N	-0-		-0-
12	1643 X	336	-0-	-1307	-0-	336	2			N	-0-		-0-
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-		-0-
02	1512 X	583	-0-	-929	-0-	583	2			N	-0-		-0-
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-		-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344													
10	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1882	2	42	9	N	38	180 1	63
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1729	2	43	9	N	39		102
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1828	2	51	9	N	46		148
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1708	2	50	9	N	45		193
*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
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
10	744	X	729	-0-	-15	-0-	704	2	25	9	N	23		105
11	720	X	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-		105
12	744	X	384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-	2 5	103
01	744	X	438	-0-	-306	-0-	417	2	21	9	N	19	116 1	6
*02	672	X	346	-0-	-326	-0-	338	2	8	9	N	7	6 6	7
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15		22
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
10	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	1233	2	64	9	N	58	188 1	92
11	1440	X	1278	-0-	-162	-0-	1211	2	67	9	N	61		153
12	1488	X	1273	-0-	-215	-0-	1208	2	65	9	N	59		212
01	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	1238	2	78	9	N	71	188 1	95
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
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-		25
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-		25
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-		25
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		25
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		25
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-		25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A																
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222																
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4215	2	22	9	N	20					118
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-	99	1			19
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					19
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					19
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					19
*03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4373	2	1	9	N	1					20
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046																
10	961 X	142	-0-	-819	-0-	142	2			N	-0-					127
11	840 X	247	-0-	-593	-0-	247	2			N	-0-					127
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					127
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					127
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					127
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430																
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					246
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	187	1			59
12	372 X	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					59
01	372 X	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					59
02	308 X	202	-0-	-106	-0-	202	2			N	-0-					59
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					59
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203																
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					97
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1527	2	7	9	N	6					103
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					103
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685													
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479													
10	2263	X	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-	43
11	2190	X	901	-0-	-1289	-0-	901	2			N	-0-	43
12	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	2138	2	2	9	N	2	45
01	2263	X	2057	-0-	-206	-0-	2051	2	6	9	N	5	50
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
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060													
10	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	22
11	1470	X	1455	-0-	-15	-0-	1455	2			N	-0-	22
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-	22
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-	22
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-	22
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	19
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942													
10	6572	X	5605	-0-	-967	-0-	5605	2			N	-0-	-0-
11	6300	X	5309	-0-	-991	-0-	5309	2			N	-0-	-0-
12	6386	X	5503	-0-	-883	-0-	5503	2			N	-0-	-0-
01	5704	X	5533	-0-	-171	-0-	5533	2			N	-0-	-0-
02	5152	X	277	-0-	-4875	-0-	277	2			N	-0-	-0-
*03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
BEAUREGARD				WELL #:	1	RRCID ->	166368	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL	DEPTH	18685	PERF.12998	- 18622	
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
10		2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-			52
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			52
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			52
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3			55
*02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	N	4			59
*03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			59
PASKET				WELL #:	2H	RRCID ->	166509	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL	DEPTH	15296	PERF.11510	- 15296	
10		9424 X	7984	-0-	-1440	-0-	7937	2	47	9	N	43			230
11		9120 X	8643	-0-	-477	-0-	8592	2	51	9	N	46	186	1	90
12		9486 X	7350	-0-	-2136	-0-	7300	2	50	9	N	45			135
01		9486 X	7679	-0-	-1807	-0-	7624	2	55	9	N	50			185
02		8400 X	6924	-0-	-1476	-0-	6872	2	52	9	N	47			232
*03		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7039	2	42	9	N	38	183	1	87
MCGEE OL				WELL #:	2H	RRCID ->	166614	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL	DEPTH	15645	PERF.10960	- 15645	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
SANDERS				WELL #:	3H	RRCID ->	167109	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL	DEPTH	16483	PERF.12010	- 16483	
10		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1586	2	20	9	N	18			157
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	N	13	113	1	57
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	N	22			79
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1343	2	23	9	N	21			100
*02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	N	11			111
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
CARMEN				WELL #:	2H	RRCID ->	167143	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL	DEPTH	16818	PERF.13383	- 16818	
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
*02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
*03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
MYERS CATTLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL	DEPTH	13139	PERF.12798	- 15619	
10		1364 X	1219	-0-	-145	-0-	1213	2	6	9	N	5			84
11		1320 X	1233	-0-	-87	-0-	1227	2	6	9	N	5			89
12		1395 X	1258	-0-	-137	-0-	1254	2	4	9	N	4			93
01		1457 X	1154	-0-	-303	-0-	1152	2	2	9	N	2			95
02		1316 X	959	-0-	-357	-0-	953	2	6	9	N	5			100
*03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1700	2	10	9	N	9			109
NEUMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL	DEPTH	18660	PERF.14309	- 15948	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	4384	-0-	-576	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
11	4800 X	4201	-0-	-599	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
12	4960 X	4419	-0-	-541	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4430	2	14	9	N	13			13
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			13
*03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-			13
MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			15
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			15
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			15
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			15
*02	2800 N	4230	-0-	1430	1430	4230	2			N	-0-			15
*03	1943 N	513	-0-	-1430	-0-	513	2			N	-0-			15
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060														
10	5022 X	4845	-0-	-177	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
11	4860 X	4720	-0-	-140	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
12	4960 X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
01	4867 X	4645	-0-	-222	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
02	4396 X	1435	-0-	-2961	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
*03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
10	5859 X	4507	-0-	-1352	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
11	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-			-0-
12	5859 X	5766	-0-	-93	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-			-0-
02	4956 X	52	-0-	-4904	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
10	8680 X	8163	-0-	-517	-0-	496	1	7131	2	N	487	559	1	130
						536	9							
11	8400 X	4596	-0-	-3804	-0-	480	1	3574	2	N	493	385	1	238
						542	9							
12	8680 X	4736	-0-	-3944	-0-	496	1	3665	2	N	523	566	1	195
						575	9							
01	8680 X	8179	-0-	-501	-0-	496	1	7132	2	N	501	391	1	305
						551	9							
02	7840 X	1754	-0-	-6086	-0-	448	1	840	2	N	424	382	1	347
						466	9							
*03	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	496	1	7602	2	N	498	562	1	283
						548	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806													
10	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	2623	2				N	-0-	153
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2				N	-0-	153
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2				N	-0-	153
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2				N	-0-	153
*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
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597													
10	15221 X	9206	-0-	-6015	-0-	375	1	8831	2		N	-0-	-0-
11	14730 X	13024	-0-	-1706	-0-	435	1	12589	2		N	-0-	-0-
12	15221 X	6716	-0-	-8505	-0-	360	1	6356	2		N	-0-	-0-
01	12927 X	11183	-0-	-1744	-0-	423	1	10760	2		N	-0-	-0-
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-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690													
10	3193 X	1959	-0-	-1234	-0-	1942	2	17	9		N	15	80
11	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	2654	2	72	9		N	65	145
12	3224 X	2214	-0-	-1010	-0-	2170	2	44	9		N	40	185
01	3224 X	2693	-0-	-531	-0-	2638	2	55	9		N	50	235
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2930	2	58	9		N	53	97
*03	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2259	2	64	9		N	58	155
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672													
10	7254 X	5388	-0-	-1866	-0-	5388	2				N	-0-	-0-
11	4740 X	4576	-0-	-164	-0-	4576	2				N	-0-	-0-
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-						N	-0-	-0-
01	5549 X	4479	-0-	-1070	-0-	4479	2				N	-0-	-0-
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2				N	-0-	-0-
*03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2				N	-0-	-0-
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 34773 550		//CONT.// 252131							
GLAESER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370	
M 0	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		
10	2883 X	2680	-0-	-203	-0-		2680	2			N	-0-					57		
11	2790 X	2577	-0-	-213	-0-		2577	2			N	-0-					57		
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		3510	2			N	-0-					57		
01	2883 X	2738	-0-	-145	-0-		2738	2			N	-0-	2	5			55		
*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		

SEIDEL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		4077	2			N	-0-					-0-		
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-		3370	2			N	-0-					-0-		
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-		3505	2			N	-0-					-0-		
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		3782	2			N	-0-					-0-		
02	2464 X	983	-0-	-1481	-0-		983	2			N	-0-					-0-		
*03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		3681	2			N	-0-					-0-		

HAHN										WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734	
10	4588 X	4545	-0-	-43	-0-		4545	2			N	-0-					-0-		
11	4440 X	4339	-0-	-101	-0-		4339	2			N	-0-					-0-		
12	4712 X	4471	-0-	-241	-0-		4471	2			N	-0-					-0-		
01	4712 X	4257	-0-	-455	-0-		4257	2			N	-0-					-0-		
02	4228 X	3457	-0-	-771	-0-		3457	2			N	-0-					-0-		
*03	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-		8260	2			N	-0-					-0-		

FEHMER UNIT										WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034	
10	2821 X	1780	-0-	-1041	-0-		1763	2	17	9	N	15					80		
11	2340 X	1671	-0-	-669	-0-		1647	2	24	9	N	22					102		
12	1612 X	1352	-0-	-260	-0-		1343	2	9	9	N	8					110		
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		2406	2	64	9	N	58					168		
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		

VICTORY										WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061	
10	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-		693	1	13091	2	N	-0-					-0-		
11	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-		690	1	13150	2	N	-0-					-0-		
12	13981 X	13905	-0-	-76	-0-		713	1	13192	2	N	-0-					-0-		
01	14074 X	13810	-0-	-264	-0-		710	1	13100	2	N	-0-					-0-		
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-		

SCHULTZ UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018	
10	186 N	86	-0-	-100	-0-		72	2	14	9	N	13					55		
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		41	2	2	9	N	2					57		
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-					57		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					57		
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					57		
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					57		

BRONCO										WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578	
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-		7097	2			N	-0-					-0-		
11	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-		8735	2			N	-0-					-0-		
12	9889 X	8840	-0-	-1049	-0-		8840	2			N	-0-					-0-		
01	9889 X	9449	-0-	-440	-0-		9449	2			N	-0-					-0-		
02	8876 X	7679	-0-	-1197	-0-		7679	2			N	-0-					-0-		
*03	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-		8265	2			N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF. 14826 - 15081														
10	14880 X	13142	-0-	-1738	-0-	13142	2				N	-0-		-0-
11	14400 X	13624	-0-	-776	-0-	13624	2				N	-0-		-0-
12	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2				N	-0-		-0-
01	14725 X	13909	-0-	-816	-0-	13909	2				N	-0-		-0-
02	13300 X	2432	-0-	-10868	-0-	2432	2				N	-0-		-0-
*03	21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	21918	2				N	-0-		-0-
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF. 14963 - 17942														
10	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	2				N	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-		-0-
12	3100 N	5440	-0-	2340	-0-	5440	2				N	-0-		-0-
01	3100 N	3404	-0-	304	-0-	3404	2				N	-0-		-0-
*02	2800 N	7679	-0-	4879	-0-	7523	2				N	-0-		-0-
*03	3100 N	4388	-0-	1288	-0-	8811	2				N	-0-		-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF. 14778 - 19575														
10	7161 X	4716	-0-	-2445	-0-	4716	2				N	-0-		-0-
11	6930 X	5981	-0-	-949	-0-	5981	2				N	-0-		-0-
12	6231 X	4758	-0-	-1473	-0-	4758	2				N	-0-		-0-
01	6231 X	4943	-0-	-1288	-0-	4943	2				N	-0-		-0-
02	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2				N	-0-		-0-
*03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2				N	-0-		-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605														
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1943	2	55	9	N	50			254
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2221	2	69	9	N	63	192	1	125
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2056	2	80	9	N	73			198
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2007	2	72	9	N	65	195	1	68
*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
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324														
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12			89
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	N	9			98
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	N	11			109
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	793	2	25	9	N	23			132
*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
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF. 14653 - 17180														
10	4991 X	4577	-0-	-414	-0-	387	1	4190	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	1523	-0-	-3307	-0-	326	1	1197	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	3222	-0-	-1769	-0-	280	1	2942	2	N	-0-			-0-
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	336	1	2847	2	N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261												
10	4526 X	3491	-0-	-1035	-0-	713	1	2778	2	N	-0-	-0-
11	4350 X	3201	-0-	-1149	-0-	690	1	2511	2	N	-0-	-0-
12	4495 X	3169	-0-	-1326	-0-	713	1	2456	2	N	-0-	-0-
01	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	713	1	2192	2	N	-0-	-0-
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-	-0-
*03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-	-0-
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234												
10	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3584	2			N	-0-	-0-
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-	-0-
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-	-0-
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-	-0-
02	3248 X	3112	-0-	-136	-0-	3112	2			N	-0-	-0-
*03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-	-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688												
10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-	-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-	-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-	-0-
*02	2800 N	3090	-0-	290	-0-	3090	2			N	-0-	-0-
*03	1705 N	1415	-0-	-290	-0-	1415	2			N	-0-	-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820												
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-	-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-
*02	2800 N	6961	-0-	4161	-0-	6961	2			N	-0-	-0-
*03	3100 N	1620	-0-	-1480	-0-	2681	2			N	-0-	-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085												
10	403 X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-	-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-
12	403 X	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-	-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-	-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229												
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-	125
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	125
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	125
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	123
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	123
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WEISS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 252131 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEE							
						RRCID ->	173559	COMPL.	DATE	04/30/1999	TOTAL	DEPTH	15303	PERF.	14999	-	17365				
M 0	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
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3410	2		N	-0-					-0-	
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3839	2		N	-0-					-0-	
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4521	2		N	-0-					-0-	
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1939	2		N	-0-					-0-	
*02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1977	2		N	-0-					-0-	
*03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5980	2		N	-0-					-0-	
MILAM					WELL #:	1	RRCID ->	173603	COMPL.	DATE	02/27/1999	TOTAL	DEPTH	14801	PERF.	10284	-	14801			
10	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	-0-	-0-			3038	2	351	9	N	319	374	1		148	
11	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	-0-	-0-			3006	2	371	9	N	337	375	1		110	
12	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	-0-	-0-			3079	2	343	9	N	312	184	1		238	
01	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			3157	2	278	9	N	253	368	1		123	
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5719	2	331	9	N	301	354	1		70	
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3071	2	321	9	N	292	187	1		175	
O'BRIEN DL					WELL #:	2H	RRCID ->	173651	COMPL.	DATE	02/02/1999	TOTAL	DEPTH	17276	PERF.	11754	-	15402			
10	10044	X	9511	-0-	-533	-0-	-0-	-0-			621 2	1 9	8888	2	N	2				60	
11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9734	2			N	-0-				60	
12	10323	X	10235	-0-	-88	-0-	-0-	-0-			713	1	9522	2	N	-0-				60	
01	10354	X	10283	-0-	-71	-0-	-0-	-0-			713	1	9570	2	N	-0-				60	
02	9352	X	8679	-0-	-673	-0-	-0-	-0-			644	1	8035	2	N	-0-				60	
*03	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			713	1	9403	2	N	-0-				60	
JET UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	173796	COMPL.	DATE	07/10/1999	TOTAL	DEPTH	14994	PERF.	14712	-	19448			
10	3565	X	3012	-0-	-553	-0-	-0-	-0-			3012	2			N	-0-				-0-	
11	3450	X	2922	-0-	-528	-0-	-0-	-0-			2922	2			N	-0-				-0-	
12	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	-0-	-0-			2950	2			N	-0-				-0-	
01	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	-0-	-0-			2934	2			N	-0-				-0-	
02	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17216	2			N	-0-				-0-	
*03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2932	2			N	-0-				-0-	
SHEPPARD UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	174140	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8580	-	8062			
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			90	2			N	-0-				-0-	
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			87	2			N	-0-				-0-	
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84	2			N	-0-				-0-	
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	2			N	-0-				-0-	
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96	2			N	-0-				-0-	
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88	2			N	-0-				-0-	
DIERKING UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	174174	COMPL.	DATE	05/29/1999	TOTAL	DEPTH	14598	PERF.	14600	-	19081			
10	20770	X	17065	-0-	-3705	-0-	-0-	-0-			17065	2			N	-0-				-0-	
11	20113	X	20113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20113	2			N	-0-				-0-	
12	20770	X	18899	-0-	-1871	-0-	-0-	-0-			18899	2			N	-0-				-0-	
01	20956	X	18295	-0-	-2661	-0-	-0-	-0-			18295	2			N	-0-				-0-	
02	18928	X	1271	-0-	-17657	-0-	-0-	-0-			1271	2			N	-0-				-0-	
*03	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18211	2			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1880	2	70	9	N	64	189	1	111
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1600	2	61	9	N	55			166
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1821	2	83	9	N	75			241
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1623	2	52	9	N	47			288
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1029	2	40	9	N	36	195	1	129
*03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1525	2	70	9	N	64			193
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3433	2	28	9	N	25			105
11	3270 X	1476	-0-	-1794	-0-	1456	2	20	9	N	18			123
12	3503 X	1695	-0-	-1808	-0-	1671	2	24	9	N	22			145
01	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	3150	2	36	9	N	33			178
02	3136 X	2712	-0-	-424	-0-	2693	2	19	9	N	17			195
*03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3361	2	30	9	N	27	190	1	32
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870														
10	10912 X	9515	-0-	-1397	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
11	10560 X	9773	-0-	-787	-0-	9773	2			N	-0-			-0-
12	10106 X	9004	-0-	-1102	-0-	9004	2			N	-0-			-0-
01	10602 X	9928	-0-	-674	-0-	9928	2			N	-0-			-0-
02	9576 X	2556	-0-	-7020	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
*03	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764														
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
10	837 N	653	-0-	-184	-0-	640	2	13	9	N	12			107
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	N	9			116
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	598	2	14	9	N	13			129
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	783	2	18	9	N	16			145
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	N	12			157
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	N	13			170
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
10	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
01	3317 X	2984	-0-	-333	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
02	2996 X	900	-0-	-2096	-0-	900	2			N	-0-			-0-
*03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
10	3100 N	7076	-0-	3976	11371	7076	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4866	-0-	1866	13237	4866	2			N	-0-			-0-
12	18103 X	4866	-0-	-13237	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
02	2716 X	141	-0-	-2575	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*03	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110													
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	2	17	9	N		15	92
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	715	2	28	9	N		25	117
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1559	2	25	9	N		23	140
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	N		2	142
*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
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197													
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	N		13	205
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	N		10	215
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	N		10	225
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	N		12	237
*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
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848													
10	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	18688	2			N		-0-	-0-
11	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N		-0-	-0-
12	17360 X	13938	-0-	-3422	-0-	13938	2			N		-0-	-0-
01	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N		-0-	-0-
02	15680 X	1952	-0-	-13728	-0-	1952	2			N		-0-	-0-
*03	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	40322	2			N		-0-	-0-
MCHEENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152													
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N		-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N		-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N		-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N		-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131													
APOLLO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440						
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPSBURG					WELL #:	1H	RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALEM					WELL #:	2H	RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089					
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-		255	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	16254	-0-	13454	13454		16254	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	466	-0-	-2634	10820		466	2			N	-0-					-0-

DOC UNIT					WELL #:	1RE	RRCID -> 179780		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11236 - 14115					
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-		2297	2	97	9	N	88					229
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		952	2	87	9	N	79	194	1			114
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-		670	2	28	9	N	25					139
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		1754	2	30	9	N	27					166
*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

ISAAC					WELL #:	1H	RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SARA BETH					WELL #:	1RE	RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695					
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-		496	1	2322	2	N	150	184	1			266
								165	9									
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-		480	1	2080	2	N	145					411
								160	9									
12	2883	X	2765	-0-	-118	-0-		488	1	2117	2	N	145	193	1			363
								160	9									
01	2883	X	2621	-0-	-262	-0-		496	1	1978	2	N	134	193	1			304
								147	9									
02	2604	X	2466	-0-	-138	-0-		409	1	1917	2	N	127					431
								140	9									
03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-		496	1	1899	2	N	129	194	1			366
								142	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	1480	2	125	9	N	114			209
11	1590 X	1463	-0-	-127	-0-	1351	2	112	9	N	102	193	1	118
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1526	2	145	9	N	132			250
01	1860 X	1689	-0-	-171	-0-	1539	2	150	9	N	136	191	1	195
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
COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293														
10	992 N	881	-0-	-111	-0-	817	2	64	9	N	58	192	1	139
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	843	2	62	9	N	56			195
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	861	2	75	9	N	68			263
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	782	2	84	9	N	76	180	1	159
*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
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
10	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-			-0-
11	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	18566	2			N	-0-			-0-
12	17019 X	15286	-0-	-1733	-0-	15286	2			N	-0-			-0-
01	17019 X	16122	-0-	-897	-0-	16122	2			N	-0-			-0-
02	15372 X	11219	-0-	-4153	-0-	11219	2			N	-0-			-0-
*03	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	30138	2			N	-0-			-0-
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2740	2	176	9	N	160			218
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2663	2	175	9	N	159	185	1	192
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2761	2	189	9	N	172	184	1	180
01	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2660	2	187	9	N	170	195	1	155
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
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
10	2511 X	1673	-0-	-838	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
11	2430 X	651	-0-	-1779	-0-	651	2			N	-0-			-0-
12	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
01	2542 X	1245	-0-	-1297	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
02	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-			-0-
*03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			95
11	420 X	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			95
12	403 X	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			95
01	558 X	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-			95
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
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700															
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
10	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	2616	2	42	9	N	38				215
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2733	2	94	9	N	85	188	1		112
12	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	2578	2	75	9	N	68				180
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3085	2	61	9	N	55				235
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
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845															
10	4650 X	3926	-0-	-724	-0-	3926	2			N	-0-				-0-
11	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	3819	2			N	-0-				-0-
12	4371 X	3856	-0-	-515	-0-	3856	2			N	-0-				-0-
01	4185 X	3594	-0-	-591	-0-	3594	2			N	-0-				-0-
02	3584 X	3057	-0-	-527	-0-	3057	2			N	-0-				-0-
*03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-				-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350															
10	17236 X	15026	-0-	-2210	-0-	15026	2			N	-0-				-0-
11	16680 X	15055	-0-	-1625	-0-	15055	2			N	-0-				-0-
12	17081 X	15831	-0-	-1250	-0-	15831	2			N	-0-				-0-
01	17081 X	16246	-0-	-835	-0-	16246	2			N	-0-				-0-
02	15260 X	8548	-0-	-6712	-0-	8548	2			N	-0-				-0-
*03	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	24270	2			N	-0-				-0-
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971															
10	5518 X	4774	-0-	-744	-0-	4568	2	206	9	N	187	192	1		180
11	5340 X	2671	-0-	-2669	-0-	2462	2	209	9	N	190	192	1		178
12	5363 X	2775	-0-	-2588	-0-	2567	2	208	9	N	189	194	1		173
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4822	2	231	9	N	210	195	1		188
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
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860															
10	10137 X	9711	-0-	-426	-0-	9711	2			N	-0-				-0-
11	9810 X	8975	-0-	-835	-0-	8975	2			N	-0-				-0-
12	10478 X	9864	-0-	-614	-0-	9864	2			N	-0-				-0-
01	10478 X	9788	-0-	-690	-0-	9788	2			N	-0-				-0-
02	8764 X	3057	-0-	-5707	-0-	3057	2			N	-0-				-0-
*03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-				-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247															
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	N	17				102
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1371	2	20	9	N	18				120
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1490	2	24	9	N	22				142
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1511	2	25	9	N	23				165
*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
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419															
10	23963 X	23494	-0-	-469	-0-	23494	2			N	-0-				-0-
11	23190 X	22575	-0-	-615	-0-	22575	2			N	-0-				-0-
12	23715 X	22341	-0-	-1374	-0-	22341	2			N	-0-				-0-
01	23653 X	21677	-0-	-1976	-0-	21677	2			N	-0-				-0-
02	21364 X	12259	-0-	-9105	-0-	12259	2			N	-0-				-0-
*03	41840 X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15035 X	14477	-0-	-558	-0-	14477	2			N	-0-			18
11	14550 X	13380	-0-	-1170	-0-	13380	2			N	-0-			18
12	15500 X	12933	-0-	-2567	-0-	12933	2			N	-0-			18
01	15500 X	14683	-0-	-817	-0-	14683	2			N	-0-			18
02	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-			18
*03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-			18

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
10	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3289	2	13	9	N	12			217
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3238	2	12	9	N	11			228
12	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3281	2	21	9	N	19			247
01	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3188	2	17	9	N	15	180	1	82
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

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
10	1643 N	1108	-0-	-535	-0-	1044	2	64	9	N	58			195
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1324	2	67	9	N	61	189	1	67
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2062	2	99	9	N	90			157
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1694	2	97	9	N	88			245
*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

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			65
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			65
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3			68
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4			72
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			73

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
10	2819 N	2818	-0-	-1	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
*02	2800 N	14631	-0-	11831	11831	14631	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	1965	-0-	-1135	10696	1965	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
10	14B2 EXT	323	-0-	323	815	323	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	815					N	-0-			-0-
12	815 X	-0-	-0-	-815	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925															
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
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-				179
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				179
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	4	5		175
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				175
*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
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400															
10	7688 X	7378	-0-	-310	-0-	7378	2			N	-0-				-0-
11	7440 X	5371	-0-	-2069	-0-	5371	2			N	-0-				-0-
12	7688 X	5876	-0-	-1812	-0-	5876	2			N	-0-				-0-
01	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-				-0-
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
*03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-				-0-
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150															
10	5642 X	3019	-0-	-2623	-0-	3019	2			N	-0-				-0-
11	5460 X	2602	-0-	-2858	-0-	2602	2			N	-0-				-0-
12	5146 X	2289	-0-	-2857	-0-	2289	2			N	-0-				-0-
01	4836 X	3259	-0-	-1577	-0-	3259	2			N	-0-				-0-
02	3836 X	3694	-0-	-142	-0-	3694	2			N	-0-				-0-
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-				-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521															
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				-0-
12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-
*02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
*03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
10	9672 X	5368	-0-	-4304	-0-	5368	2			N	-0-				-0-
11	9360 X	4966	-0-	-4394	-0-	4966	2			N	-0-				-0-
12	7409 X	5185	-0-	-2224	-0-	5185	2			N	-0-				-0-
01	7409 X	5562	-0-	-1847	-0-	5562	2			N	-0-				-0-
02	5180 X	1325	-0-	-3855	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
*03	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-				-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				165
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				165
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	N	5				170
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				170
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2				172
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				172
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	313	2	6	9	N	5				205
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3				208
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5				213
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7				220
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5				225
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7				232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1										RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488			
M	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	
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-		434	1	1528	2	N	-0-					5	
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	1202	2	N	-0-					5	
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-		434	1	1382	2	N	-0-					5	
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-		420	1	1391	2	N	-0-					5	
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		294	1			N	-0-					5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9120 - 13800	
10	3410 X	2393	-0-	-1017	-0-	-0-		279	1	2080	2	N	31					113	
								34	9										
11	3300 X	1672	-0-	-1628	-0-	-0-		270	1	1359	2	N	39					152	
								43	9										
12	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	-0-		279	1	2504	2	N	65					217	
								72	9										
01	3348 X	1208	-0-	-2140	-0-	-0-		279	1	885	2	N	40	192	1			65	
								44	9										
02	3024 X	837	-0-	-2187	-0-	-0-		252	1	563	2	N	20					85	
								22	9										
*03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-		279	1	533	2	N	10					95	
								11	9										
RAINS TRUST UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451		PERF.15365 - 18440	
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-		3864	2			N	-0-					-0-	
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-		3217	2			N	-0-					-0-	
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-		4072	2			N	-0-					-0-	
01	5053 X	3113	-0-	-1940	-0-	-0-		3113	2			N	-0-					-0-	
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	-0-		6125	2			N	-0-					-0-	
*03	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-		1509	2			N	-0-					-0-	
PEARLIE MAE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763		PERF.15608 - 20548	
10	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	-0-		2772	2			N	-0-					-0-	
11	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	-0-		2627	2			N	-0-					-0-	
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	3224 X	2543	-0-	-681	-0-	-0-		2543	2			N	-0-					-0-	
02	2912 X	2244	-0-	-668	-0-	-0-		2244	2			N	-0-					-0-	
*03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	-0-		2661	2			N	-0-					-0-	
STANTON UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13096 - 16910	
10	16771 X	480	-0-	-16291	-0-	-0-		480	1			N	-0-					183	
11	12480 X	480	-0-	-12000	-0-	-0-		480	1			N	-0-					183	
12	12617 X	479	-0-	-12138	-0-	-0-		479	1			N	-0-					183	
01	496 X	470	-0-	-26	-0-	-0-		461	1	9	9	N	8	138	5			53	
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436	1			N	-0-					53	
*03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-		496	1			N	-0-					53	
WARRENTON-ARROW UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11918 - 17606	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5766 X	5411	-0-	-355	-0-	5411	2		N	-0-
11	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	5249	2		N	-0-
12	5735 X	5397	-0-	-338	-0-	5397	2		N	-0-
01	5611 X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2		N	-0-
02	4984 X	2350	-0-	-2634	-0-	2350	2		N	-0-
*03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-
MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100	
10	6169 X	434	-0-	-5735	-0-	434	1		N	50
11	5640 X	423	-0-	-5217	-0-	420	1	3 9	N	53
12	4712 X	434	-0-	-4278	-0-	434	1		N	53
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	53
02	392 X	284	-0-	-108	-0-	280	1	4 9	N	57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57
RANGER		WELL #:		2	RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505	
10	4929 X	3032	-0-	-1897	-0-	3032	2		N	-0-
11	4440 X	3194	-0-	-1246	-0-	3194	2		N	-0-
12	3968 X	2873	-0-	-1095	-0-	2873	2		N	-0-
01	3689 X	2798	-0-	-891	-0-	2798	2		N	-0-
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-
*03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-
FIFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707	
10	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2		N	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-
*02	2800 N	3322	-0-	522	522	3322	2		N	-0-
*03	1706 N	1184	-0-	-522	-0-	1184	2		N	-0-
HECKMANN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701	
10	5580 X	2234	-0-	-3346	-0-	2234	2		N	-0-
11	2580 X	2050	-0-	-530	-0-	2050	2		N	-0-
12	6851 X	1897	-0-	-4954	-0-	1897	2		N	-0-
01	6851 X	4864	-0-	-1987	-0-	4864	2		N	-0-
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2		N	-0-
*03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-
RIO BRAVO		WELL #:		2	RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	40
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	40
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8 9	N	47
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	865	2	9 9	N	55
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1009	2	53 9	N	103
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52 9	N	150
SEE-YEGUA UNIT A		WELL #:		1RE	RRCID -> 212929		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1147 X	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
12	1519 X	834	-0-	-685	-0-	834	2			N	-0-			-0-
01	1519 X	883	-0-	-636	-0-	883	2			N	-0-			-0-
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
10	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	2160	2	69	9	N	63	188	1	90
11	2220 X	1838	-0-	-382	-0-	1781	2	57	9	N	52			142
12	2294 X	2048	-0-	-246	-0-	1962	2	86	9	N	78			220
01	2201 X	2021	-0-	-180	-0-	1962	2	59	9	N	54	194	1	80
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	37			117
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2114	2	61	9	N	55			172
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933														
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-			-0-
11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-			-0-
12	14043 X	6401	-0-	-7642	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
01	14043 X	4549	-0-	-9494	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
02	6692 X	984	-0-	-5708	-0-	984	2			N	-0-			-0-
*03	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-			-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818														
10	1271 N	972	-0-	-299	-0-	968	2	4	9	N	4			97
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1			98
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5			103
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			103
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			103
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			103
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501														
10	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
11	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-			-0-
12	14880 X	11762	-0-	-3118	-0-	11762	2			N	-0-			-0-
01	14880 X	12229	-0-	-2651	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
02	11704 X	1037	-0-	-10667	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
*03	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-			-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675														
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
LANICEK 0L WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF. 14290 - 16799												
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-	-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	-0-
*02	2800 N	10375	-0-	7575	7575	10375	2			N	-0-	-0-
*03	3100 N	1647	-0-	-1453	6122	1647	2			N	-0-	-0-
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500												
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	496	1	3279	2	N	40	193
						44	9					
11	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	480	1	584	2	N	9	202
						10	9					
12	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	496	1	951	2	N	13	215
						14	9					
01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	496	1	5253	2	N	74	95
						81	9				194 1	
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					
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF. 10345 - 11868												
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	142
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	142
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	524	2	39	9	N	35	177
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4	48
*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
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF. 13051 - 17698												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614												
*10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	-0-				N	9	72
*11	5520 X	2	-0-	-5518	-0-	-0-	2	2		N	-0-	72
*12	5704 X	7	-0-	-5697	-0-	-0-	7	2		N	-0-	72
*01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-				N	-0-	72
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-				N	-0-	72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
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
10	32984 X	24635	-0-	-8349	-0-	24635	2			N	-0-			22
11	31920 X	20032	-0-	-11888	-0-	20032	2			N	-0-			22
12	25730 X	25368	-0-	-362	-0-	25368	2			N	-0-			22
01	25420 X	21081	-0-	-4339	-0-	21081	2			N	-0-			22
02	22960 X	22403	-0-	-557	-0-	22403	2			N	-0-			22
*03	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	2			N	-0-			22

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
10	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1158	2	118	9	N	107			168
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	896	2	83	9	N	75			243
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1261	2	168	9	N	153	180	1	216
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1136	2	107	9	N	97	188	1	125
*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

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
*08	2666 X	1947	-0-	-719	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
*09	2580 X	1595	-0-	-985	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
*10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
*11	1740 X	1494	-0-	-246	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
*12	1953 X	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
*01	1953 X	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
*02	2184 X	1895	-0-	-289	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
10	20026 X	7894	-0-	-12132	-0-	496	1	7398	2	N	-0-			-0-
11	19380 X	18593	-0-	-787	-0-	480	1	18113	2	N	-0-			-0-
12	20026 X	13311	-0-	-6715	-0-	468	1	12843	2	N	-0-			-0-
01	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	496	1	12686	2	N	-0-			-0-
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-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
10	7130 X	5680	-0-	-1450	-0-	5647	2	33	9	N	30			192
11	6000 X	5491	-0-	-509	-0-	5455	2	36	9	N	33			225
12	5983 X	5348	-0-	-635	-0-	5319	2	29	9	N	26	194	1	57
01	5859 X	4730	-0-	-1129	-0-	4690	2	40	9	N	36			93
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	1572	-0-	-753	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
11	1890 X	1528	-0-	-362	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
12	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
01	1612 X	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
10	6758 X	3859	-0-	-2899	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
12	5425 X	3084	-0-	-2341	-0-	3084	2			N	-0-			-0-
01	5704 X	2913	-0-	-2791	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-			-0-
*03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
10	837 X	759	-0-	-78	-0-	748	2	11	9	N	10			125
11	810 X	703	-0-	-107	-0-	672	2	31	9	N	28			153
12	930 X	807	-0-	-123	-0-	768	2	39	9	N	35			188
01	930 X	686	-0-	-244	-0-	658	2	28	9	N	25			213
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
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
10	2697 N	2054	-0-	-643	-0-	1847	2	207	9	N	188	179	1	157
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1834	2	228	9	N	207	191	1	173
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	1929	2	218	9	N	198	193	1	178
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	1971	2	242	9	N	220	190	1	208
*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
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
10	18879 X	746	-0-	-18133	-0-	496	1	250	9	N	227	187	1	228
11	18270 X	748	-0-	-17522	-0-	480	1	268	9	N	244	189	1	283
12	17236 X	720	-0-	-16516	-0-	496	1	224	9	N	204	197	1	290
01	10664 X	710	-0-	-9954	-0-	488	1	222	9	N	202	194	1	298
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	7223 X	5029	-0-	-2194	-0-	4945	2	84	9	N	76		193
11	6540 X	5636	-0-	-904	-0-	5553	2	83	9	N	75	78 1	190
12	6417 X	4647	-0-	-1770	-0-	4552	2	95	9	N	86	191 1	85
01	5425 X	5380	-0-	-45	-0-	5272	2	108	9	N	98		183
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						
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633													
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-		51
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	1 5	50
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		50
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		50
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		50
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		50
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040													
10	52018 X	42429	-0-	-9589	-0-	465	1	39802	2	N	1965	2049 1	133
						2162	9						
11	48060 X	31267	-0-	-16793	-0-	29379	2	1888	9	N	1716	1699 1	150
12	44268 X	37328	-0-	-6940	-0-	465	1	34870	2	N	1812	1694 1	268
						1993	9						
01	44268 X	37286	-0-	-6982	-0-	465	1	34870	2	N	1774	1689 1	353
						1951	9						
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						
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552													
10	39618 X	32811	-0-	-6807	-0-	32055	2	756	9	N	687	766 1	288
11	38340 X	32316	-0-	-6024	-0-	31770	2	546	9	N	496	566 1	218
12	37789 X	33395	-0-	-4394	-0-	32625	2	770	9	N	700	570 1	348
01	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	32515	2	766	9	N	696	769 1	275
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
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715													
10	139872 X	27368	-0-	-112504	-0-	25318	2	2050	9	N	1864	1869 1	225
11	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	15172	2	1504	9	N	1367	1307 1	285
12	25885 X	16806	-0-	-9079	-0-	15029	2	1777	9	N	1615	1705 1	195
01	25017 X	24578	-0-	-439	-0-	22869	1	1709	9	N	1554	1506 1	243
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
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240													
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
*02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681																			
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938																			
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	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - PLUGGED 10/27/16																			
F.I.G. ENERGY, LLC 257281																			
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942																			
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-					-0-	
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-					-0-	
12	682 N	345	-0-	-337	-0-	-0-	345	2				N	-0-					-0-	
01	558 N	171	-0-	-387	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-	
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	-0-	514	2				N	-0-					-0-	
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	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																			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2		N	4					38	
							4	9											
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2		N	-0-					38	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2		N	-0-					38	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2		N	-0-					38	
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2		N	-0-					38	
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2		N	-0-					38	
GARRISON LTD. 295861																			
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273																			
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660																			
12	47808 X	47808	-0-	-0-	-0-	-0-	47808	2				N	-0-					-0-	
01	DELQ PR	293548	-0-	293548	-0-	293548	290527	2	3021	9		N	2746	1462	1	30	8	1254	
*02	513387 X	219839	-0-	-293548	-0-	-293548	218022	2	1817	9		N	1652	2088	1	33	8	785	
*03	329846 X	329846	-0-	-0-	-0-	-0-	323739	2	6107	9		N	5552	6021	1	13	8	303	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																			
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287									
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			45 6	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406									
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		60
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	60 6	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		-0-
*02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	2		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION										//CONT.//		301287											
MUEHLBRAD										WELL #:		1		RRCID -> 117535		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12690 - 12307			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KATRIN										WELL #:		1		RRCID -> 119940		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11022 - 11286			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
CAT										WELL #:		1		RRCID -> 128710		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11836 - 12084			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
MAREK, EMIL										WELL #:		1		RRCID -> 143400		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8398 - 8471			
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-	22	6			-0-					
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					-0-					
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2017 - P/A 01/17/17																							
FRIEMEL										WELL #:		1H		RRCID -> 146258		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234		PERF.11466 - 15234			
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					80					
11	119	N	-0-	-0-	-0-	-0-			118	2	1	9	N	1				81					
12	1221	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1175	2	46	9	N	42	3	8		120					
01	960	N	-0-	-0-	-0-	-0-			819	2	141	9	N	128				248					
*02	1285	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1056	2	229	9	N	208	180	1	92	8	184				
*03	1718	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1607	2	111	9	N	101				285					
NEIDRA										WELL #:		1H		RRCID -> 146836		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10672 - 12927			
10	124	N	123	-0-	-1	-0-			117	2	6	9	N	5				44					
11	120	N	113	-0-	-7	-0-			113	2			N	-0-				44					
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-			111	2	84	9	N	76				120					
01	124	N	103	-0-	-21	-0-			103	2			N	-0-				120					
*02	112	N	94	-0-	-18	-0-			94	2			N	-0-				120					
03	186	N	100	-0-	-86	-0-			100	2			N	-0-				120					
BURKHARDT UNIT										WELL #:		1A		RRCID -> 148394		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10956 - 11080	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			59
11	870 N	42	-0-	-828	-0-	42	2			N	-0-			59
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			59
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			59
*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
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
10	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1216	2	45	9	N	41			177
11	1260 N	936	-0-	-324	-0-	919	2	17	9	N	15			192
12	1395 N	821	-0-	-574	-0-	810	2	11	9	N	10			202
01	1271 N	902	-0-	-369	-0-	896	2	6	9	N	5			207
*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
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
10	2852 X	1858	-0-	-994	-0-	1781	2	77	9	N	70			222
11	2610 X	1301	-0-	-1309	-0-	1215	2	86	9	N	78	194	1	106
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2394	2	146	9	N	133			239
01	2263 X	2013	-0-	-250	-0-	1927	2	86	9	N	78	188	1	128
*02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1819	2	98	9	N	89		1 8	217
03	2542 X	2248	-0-	-294	-0-	2149	2	99	9	N	90	180	1	127
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	595	1	4405	2	N	31	1	8	153
						34	9							
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	422	1	3559	2	N	52			205
						57	9							
12	2666 X	1572	-0-	-1094	-0-	1572	2			N	-0-			205
01	2666 X	1318	-0-	-1348	-0-	1206	2	112	9	N	102			307
*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
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	941	2	89	9	N	81	180	1	79
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	951	2	86	9	N	78		1 8	157
12	1023 N	955	-0-	-68	-0-	847	2	108	9	N	98	173	1	82
01	1023 N	850	-0-	-173	-0-	765	2	85	9	N	77			159
*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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1705 X	1518	-0-	-187	-0-	300 1	1171 2	N	43			87
11	1530 X	1234	-0-	-296	-0-	47 9	283 1	N	27			114
12	1581 X	1022	-0-	-559	-0-	30 9	977 2	N	41			155
01	1581 X	1515	-0-	-66	-0-	1437 2	78 9	N	71	181 1		45
*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
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
10	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	575 1	2266 2	N	75			165
11	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	83 9	690 1	N	102	173 1		94
12	3007 X	1066	-0-	-1941	-0-	112 9	982 2	N	76			170
01	3007 X	1047	-0-	-1960	-0-	938 2	109 9	N	99			269
*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
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2249 2	45 9	N	41	1 8		100
11	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1877 2	37 9	N	34			134
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1665 2	33 9	N	30			164
01	2294 N	2112	-0-	-182	-0-	2072 2	40 9	N	36			200
*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
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	595 1	3304 2	N	23			102
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	25 9	518 1	N	7			109
12	2325 X	1094	-0-	-1231	-0-	8 9	1047 2	N	43			152
01	2325 X	921	-0-	-1404	-0-	871 2	50 9	N	45			197
*02	2100 X	2026	-0-	-74	-0-	1885 2	141 9	N	128	183 1	99 8	43
03	2325 X	1025	-0-	-1300	-0-	997 2	28 9	N	25			68
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830												
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-			73
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			73
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		N	-0-			73
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			73
*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

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	
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6373	2	374 9	N	340	357 1	1 8	217	
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5941	2	347 9	N	315	365 1		167	
12	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	372 1	6107 2		N	349	364 1		152	
						384 9								
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	372 1	5933 2		N	347	178 1		321	
						382 9								
*02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	336 1	5395 2		N	394	382 1	99 8	234	
						433 9								
*03	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	372 1	6165 2		N	338	365 1		207	
						372 9								
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
10	2449 X	826	-0-	-1623	-0-	474 1	330 2		N	20	2 8		60	
						22 9								
11	2370 X	719	-0-	-1651	-0-	459 1	238 2		N	20			80	
						22 9								
12	2449 X	448	-0-	-2001	-0-	416 2	32 9		N	29			109	
01	1426 X	447	-0-	-979	-0-	424 2	23 9		N	21			130	
*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	
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078														
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	12 2	4 9		N	4			124	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	71 7		53	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			53	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			53	
*02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2			N	-0-			53	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			53	
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078														
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	107 1	19 2		N	-0-			50	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			50	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			50	
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2			N	-0-			50	
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-			50	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			50	
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 2	14 9		N	13			100	
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			100	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			100	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			100	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			100	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			100	
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2			N	-0-			75	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-	75 7		-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			-0-	
*02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57 2			N	-0-			-0-	
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		104
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	935	2	43	9	N	39	1 8	142
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-		142
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-		142
*02	924	N	483	-0-	-441	-0-	483	2			N	-0-		142
03	496	N	22	-0-	-474	-0-	22	2			N	-0-		142
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833														
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		22
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-		22
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		22
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		22
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-		22
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		22
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540														
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		25
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		25
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		25
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		25
*02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-		25
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-		25
BETH WELL #: 1 RRCID -> 280724 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7585 - 8032														
10	0		364	-0-	364	3286	148	1	188	2	N	25		25
							28	9						
11	0		185	-0-	185	3471	179	2	6	9	N	5		30
12	0		192	-0-	192	3663	184	2	8	9	N	7		37
01	3870	X	207	-0-	-3663	-0-	190	2	17	9	N	15		52
*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
ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834														
10	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-		-0-
11	0		15	-0-	15	33	4	2	11	9	N	10		10
12	0		25	-0-	25	58	19	2	6	9	N	5		15
01	80	X	22	-0-	-58	-0-	14	2	8	9	N	7		22
*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
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281704 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660														
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	688	2	136	9	N	124	378	1	437
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	655	2	164	9	N	149			586
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	645	2	177	9	N	161	351	1	396
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	643	2	185	9	N	168			564
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
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200														
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			16
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			16
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			16
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			16
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			16
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	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														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805														
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	41			113
11	2520 X	117	-0-	-2403	-0-	109	2	8	9	N	7	87	1	33
12	1767 N	161	-0-	-1606	-0-	159	2	2	9	N	2			35
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			35
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-			35
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2			73
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	543	2	2	9	N	2			75
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			75
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			75
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
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
10	3100 N	2703	-0-	-397	4519	2686	2	17	9	N	15			80
11	3000 N	2629	-0-	-371	4148	2617	2	12	9	N	11	71	1	20
12	3100 N	2722	-0-	-378	3770	2703	2	19	9	N	17			37
01	3100 N	2745	-0-	-355	3415	2726	2	19	9	N	17			54
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
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
10	3100 N	3185	-0-	85	322	2868	2	317	9	N	288	178	1	183
11	3427 X	3105	-0-	-322	-0-	2811	2	294	9	N	267	345	1	105
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2823	2	293	9	N	266	190	1	181
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2716	2	270	9	N	245	178	1	248
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2453	2	235	9	N	214	370	1	92
*03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2687	2	263	9	N	239	173	1	158
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3625	2	109	9	N	99			131
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3444	2	100	9	N	91	179	1	43
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3445	2	105	9	N	95			138
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3607	2	110	9	N	100	188	1	50
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	1	50
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
10	3844 X	3585	-0-	-259	-0-	3530	2	55	9	N	50			97
11	3690 X	3497	-0-	-193	-0-	3445	2	52	9	N	47	117	1	27
12	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3598	2	63	9	N	57			84
01	3627 X	3625	-0-	-2	-0-	3561	2	64	9	N	58	124	1	18
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	1	28
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
10	3100 N	2369	-0-	-731	3108	2334	2	35	9	Y	32			92
11	3000 N	2277	-0-	-723	2385	2251	2	26	9	Y	24	92	1	24
12	3100 N	2357	-0-	-743	1642	2315	2	42	9	Y	38			62
01	3100 N	2603	-0-	-497	1145	2556	2	47	9	Y	43			105
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	1	31
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	31			135
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3055	2	24	9	N	22	139	1	18
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3126	2	34	9	N	31			49
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3151	2	30	9	N	27	58	1	18
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2942	2	29	9	N	26			44
*03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3224	2	29	9	N	26			70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367																		
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					18
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2			N	-0-					18
12	31 N	11	-0-	-20	-0-			11	2			N	-0-					18
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19	2			N	-0-					18
02	28 N	23	-0-	-5	-0-			23	2			N	-0-					18
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	2			N	-0-					18

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405																		
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-			2196	2	121	9	N	110	140	1			32
11	2250 N	2196	-0-	-54	-0-			2097	2	99	9	N	90	73	1			49
12	2263 N	2255	-0-	-8	-0-			2156	2	99	9	N	90					139
01	2325 N	2223	-0-	-102	-0-			2139	2	84	9	N	76	181	1			34
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			1949	2	113	9	N	103					137
03	2263 N	2217	-0-	-46	-0-			2111	2	106	9	N	96	188	1			45

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600																		
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-			1912	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1840	-0-	-50	-0-			1840	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1675	-0-	-61	-0-			1675	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1885	-0-	-37	-0-			1885	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1595	-0-	-113	-0-			1595	2			N	-0-					-0-
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-			1739	2			N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122																		
10	899 N	729	-0-	-170	-0-			729	2			Y	-0-					3
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-			754	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-			759	2	2	9	Y	2					2
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-			776	2	2	9	Y	2					4
02	700 N	631	-0-	-69	-0-			631	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	677	-0-	677	677			675	2	2	9	Y	2	4	1			2

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641																		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	7					39
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-					39
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	2			N	-0-					39
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-			67	2	1	9	N	1					40
02	56 N	54	-0-	-2	-0-			54	2			N	-0-					40
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-			71	2	8	9	N	7					47

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420																		
10	1085 N	505	-0-	-580	-0-			466	2	39	9	N	35					122
11	1350 N	942	-0-	-408	-0-			864	2	78	9	N	71	169	1			24
12	1364 N	1041	-0-	-323	-0-			966	2	75	9	N	68					92
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-			883	2	55	9	N	50					142
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	4			89
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	163	2	1	9	N	1			90
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			90
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			90
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			90
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			90
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2			25
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2			27
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	N	1			28
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5			33
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
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
10	3100 N	2178	-0-	-922	4885	2178	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	1770	-0-	-1230	3655	1770	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	1830	-0-	-1270	2385	1830	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2211	-0-	-889	1496	2211	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2549	-0-	-251	1245	2549	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	2362	-0-	-738	507	2362	2			N	-0-			-0-
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
10	3968 X	1914	-0-	-2054	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
11	3840 X	1946	-0-	-1894	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	2272	-0-	-1696	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	1388	-0-	-1412	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
*03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
10	1550 X	437	-0-	-1113	-0-	437	2			N	-0-			-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
*03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	1506	-0-	-1160	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
*03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	796	-0-	-380	-0-	796	2			N	-0-			-0-
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	1797	-0-	-373	-0-	1797	2			N	-0-			21
11	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1526	2			N	-0-			21
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			21
01	1798 N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2			N	-0-			21
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			21
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			21
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
12	1953 N	716	-0-	-1237	-0-	716	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	699	-0-	-1254	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	727	-0-	-1037	-0-	727	2			N	-0-			-0-
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
10	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2717	2			N	-0-			33
11	2760 X	2149	-0-	-611	-0-	2149	2			N	-0-			33
12	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	2534	2			N	-0-			33
01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			33
02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			33
03	2542 N	2197	-0-	-345	-0-	2197	2			N	-0-			33
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
12	744 N	448	-0-	-296	-0-	448	2			N	-0-			-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
*03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-			-0-
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
10	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	3808	-0-	-182	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
12	4092 X	3564	-0-	-528	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
01	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
02	3612 X	3549	-0-	-63	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
*03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-			55
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			55
12	1178 X	814	-0-	-364	-0-	814	2			N	-0-			55
01	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			55
02	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			55
*03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	2587	-0-	-241	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
*03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670														
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
*03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088														
10	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
11	2610 X	2406	-0-	-204	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	669	-0-	-2214	-0-	669	2			N	-0-			-0-
01	2883 X	1216	-0-	-1667	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
02	2604 X	1832	-0-	-772	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696														
10	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-			-0-
11	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-			-0-
12	11129 X	5264	-0-	-5865	-0-	5264	2			N	-0-			-0-
01	11129 X	2355	-0-	-8774	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
02	10052 X	4367	-0-	-5685	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
*03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164														
10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-			-0-
12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
01	7316 X	6211	-0-	-1105	-0-	6211	2			N	-0-			-0-
02	6804 X	5631	-0-	-1173	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
*03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-			-0-
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242														
10	4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
11	4020 X	3138	-0-	-882	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
12	4154 X	1397	-0-	-2757	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
01	3937 X	115	-0-	-3822	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	3556 X	38	-0-	-3518	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081														
10	6510 X	5327	-0-	-1183	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
11	6300 X	5945	-0-	-355	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
12	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
01	5952 X	5171	-0-	-781	-0-	5171	2			N	-0-			-0-
02	5544 X	5195	-0-	-349	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
*03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	9424 X	9310	-0-	-114	-0-	9310	2			N	-0-		-0-
11	9120 X	8917	-0-	-203	-0-	8917	2			N	-0-		-0-
12	9455 X	9101	-0-	-354	-0-	9101	2			N	-0-		-0-
01	9455 X	8992	-0-	-463	-0-	8992	2			N	-0-		-0-
02	8540 X	7861	-0-	-679	-0-	7861	2			N	-0-		-0-
*03	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-		-0-
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299													
10	9858 X	9340	-0-	-518	-0-	9340	2			N	-0-		-0-
11	9540 X	8439	-0-	-1101	-0-	8439	2			N	-0-		-0-
12	9455 X	8827	-0-	-628	-0-	8827	2			N	-0-		-0-
01	9362 X	8410	-0-	-952	-0-	8410	2			N	-0-		-0-
02	8428 X	8393	-0-	-35	-0-	8393	2			N	-0-		-0-
*03	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-		-0-
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200													
10	4929 X	2501	-0-	-2428	-0-	2501	2			N	-0-		-0-
11	4980 X	1160	-0-	-3820	-0-	1160	2			N	-0-		-0-
12	5146 X	71	-0-	-5075	-0-	71	2			N	-0-		-0-
01	5146 X	452	-0-	-4694	-0-	452	2			N	-0-		-0-
02	4256 X	278	-0-	-3978	-0-	278	2			N	-0-		-0-
*03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368													
10	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-		-0-
11	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-		-0-
12	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			N	-0-		-0-
01	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-		-0-
02	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-		-0-
*03	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-		-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883													
10	6200 X	5583	-0-	-617	-0-	5583	2			N	-0-		-0-
11	6000 X	4517	-0-	-1483	-0-	4517	2			N	-0-		-0-
12	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-		-0-
01	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-		-0-
02	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-		-0-
*03	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-		-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753													
10	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-		-0-
11	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-		-0-
12	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-		-0-
01	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-		-0-
02	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-		-0-
*03	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-		-0-
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
10	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-		-0-
11	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-		-0-
12	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-		-0-
01	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-		-0-
02	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-		-0-
*03	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	17577 X	16417	-0-	-1160	-0-	16417	2			N	-0-			-0-
11	16920 X	15952	-0-	-968	-0-	15952	2			N	-0-			-0-
12	17484 X	15739	-0-	-1745	-0-	15739	2			N	-0-			-0-
01	16833 X	16714	-0-	-119	-0-	16714	2			N	-0-			-0-
02	15204 X	14300	-0-	-904	-0-	14300	2			N	-0-			-0-
*03	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-			-0-
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
10	12927 X	12273	-0-	-654	-0-	12273	2			N	-0-			-0-
11	12510 X	11668	-0-	-842	-0-	11668	2			N	-0-			-0-
12	12834 X	11303	-0-	-1531	-0-	11303	2			N	-0-			-0-
01	12555 X	11797	-0-	-758	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
02	11200 X	10594	-0-	-606	-0-	10594	2			N	-0-			-0-
*03	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
10	15128 X	14418	-0-	-710	-0-	14418	2			N	-0-			-0-
11	14580 X	13979	-0-	-601	-0-	13979	2			N	-0-			-0-
12	14942 X	14481	-0-	-461	-0-	14481	2			N	-0-			-0-
01	14880 X	14428	-0-	-452	-0-	14428	2			N	-0-			-0-
02	13440 X	12668	-0-	-772	-0-	12668	2			N	-0-			-0-
*03	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-			-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
10	5673 X	5193	-0-	-480	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
12	5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
01	5673 X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2			N	-0-			-0-
02	5124 X	5000	-0-	-124	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
*03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
10	6913 X	4551	-0-	-2362	-0-	4549	2	2	9	N	2			64
11	6690 X	4000	-0-	-2690	-0-	4000	2			N	-0-			64
12	4278 X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			N	-0-			64
01	4557 X	2865	-0-	-1692	-0-	2865	2			N	-0-			64
02	4116 X	1890	-0-	-2226	-0-	1857	2	33	9	N	30			94
*03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			94
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
10	26009 X	25652	-0-	-357	-0-	25652	2			N	-0-			-0-
11	25770 X	24636	-0-	-1134	-0-	24636	2			N	-0-			-0-
12	26629 X	24754	-0-	-1875	-0-	24754	2			N	-0-			-0-
01	26629 X	25183	-0-	-1446	-0-	25183	2			N	-0-			-0-
02	23688 X	21753	-0-	-1935	-0-	21753	2			N	-0-			-0-
*03	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	23934	2			N	-0-			-0-
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1595	2	179	9	N	163			215
11	1980 N	1339	-0-	-641	-0-	1188	2	151	9	N	137	172	1	180
12	2015 N	1358	-0-	-657	-0-	1176	2	182	9	N	165	190	1	155
01	1767 N	638	-0-	-1129	-0-	609	2	29	9	N	26			181
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE									
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367																				
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010											TOTAL	DEPTH	20770	PERF.14086	-	20770				
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
10	3542 X	3542	-0-		-0-		-0-			3542	2			N	-0-					-0-
11	3226 X	3226	-0-		-0-		-0-			3226	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2007	-0-		-1558		-0-			2007	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3037	-0-		-528		-0-			3037	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2861	-0-		-359		-0-			2861	2			N	-0-					-0-
*03	3050 X	3050	-0-		-0-		-0-			3050	2			N	-0-					-0-
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010											TOTAL	DEPTH	14075	PERF.10475	-	14075				
10	186 N	131	-0-		-55		-0-			122	2	9	9	N	8					62
11	150 N	118	-0-		-32		-0-			110	2	8	9	N	7					69
12	155 N	148	-0-		-7		-0-			125	2	23	9	N	21					90
01	124 N	46	-0-		-78		-0-			25	2	21	9	N	19					109
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
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011											TOTAL	DEPTH	10947	PERF.10692	-	16520				
10	5332 X	4614	-0-		-718		-0-			4211	2	403	9	N	366	368	1			100
11	5230 X	5230	-0-		-0-		-0-			4820	2	410	9	N	373	364	1			109
12	5494 X	5494	-0-		-0-		-0-			5096	2	398	9	N	362	195	1			276
01	5332 X	5152	-0-		-180		-0-			4777	2	375	9	N	341	545	1			72
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
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				
10	2838 X	750	-0-		-2088		-0-			750	2			N	-0-					9
11	734 X	734	-0-		-0-		-0-			734	2			N	-0-					9
12	786 N	786	-0-		-0-		-0-			729	2	57	9	N	52					61
01	805 N	805	-0-		-0-		-0-			717	2	88	9	N	80					141
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
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 10H RRCID -> 281165 COMPL. DATE 09/15/1999											TOTAL	DEPTH	8783	PERF. 8624	-	11190				
10	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																				
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994											TOTAL	DEPTH	17733	PERF.12360	-	16225				
10	2491 N	2204	-0-		-287		-0-			2204	2			N	-0-					81
11	1916 N	1916	-0-		-0-		-0-			1916	2			N	-0-					81
12	1722 N	1722	-0-		-0-		-0-			1722	2			N	-0-					81
01	2883 X	1980	-0-		-903		-0-			1980	2			N	-0-					81
02	2604 X	1654	-0-		-950		-0-			1654	2			N	-0-					81
03	2201 X	1830	-0-		-371		-0-			1830	2			N	-0-					81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
QUINN S/T				WELL #:	1H	RRCID ->	152965	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL	DEPTH	15909	PERF.13085 - 15909
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUE PASA "B" 2ST				WELL #:	H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431
10		3596	X	2834	-0-	-762	-0-	2834	2	Y	-0-		28
11		3840	X	3101	-0-	-739	-0-	3101	2	Y	-0-		28
12		3968	X	2819	-0-	-1149	-0-	2819	2	Y	-0-		28
01		3968	X	3255	-0-	-713	-0-	3255	2	Y	-0-		28
02		2884	X	2867	-0-	-17	-0-	2867	2	Y	-0-		28
*03		3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	Y	-0-		28
ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL	DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130
10		2232	N	2045	-0-	-187	-0-	2045	2	N	-0-		13
11		2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-		13
12		2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-		13
01		2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-		13
02		2100	N	2057	-0-	-43	-0-	2057	2	N	-0-		13
03		2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2	N	-0-		13
MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL	DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360
10		2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-		53
11		2400	N	2283	-0-	-117	-0-	2283	2	N	-0-		53
12		2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-		53
01		2573	N	2513	-0-	-60	-0-	2513	2	N	-0-		53
*02		2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-		53
*03		2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-		53
ROBINSON "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL	DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654
10		659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		62
11		631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		62
12		652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		62
01		651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2	N	-0-		62
02		588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2	N	-0-		62
03		651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2	N	-0-		62
QUE PASA "C"				WELL #:	3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL	DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327
10		125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		5
11		118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		5
12		127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		5
01		124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2	Y	-0-		5
*02		123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		5
*03		113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		5
QUE PASA "D"				WELL #:	4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL	DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820
10		124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-		37
11		120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-		37
12		309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		37
01		182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		37
*02		259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		37
03		124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2	N	-0-		37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2454	-0-	2454	60364	2454	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2381	-0-	2381	62745	2381	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2030	-0-	2030	64775	2030	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1950	-0-	1950	66725	1950	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66725					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66725					N	NO RPT			-0-

JILPETCO, INC. 432469														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
10	1271 N	396	-0-	-875	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02	420 N	204	-0-	-216	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
10	14B2 EXT	43	-0-	43	162	21	2	22	9	N	20			161
11	14B2 EXT	55	-0-	55	217	31	2	24	9	N	22			183
12	14B2 EXT	49	-0-	49	266	29	2	20	9	N	18			201
01	14B2 EXT	67	-0-	67	333	32	2	35	9	N	32			233
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894														
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	978	2	87	9	N	79	167 1	51
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	764	2	74	9	N	67		118
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	936	2	143	9	N	130	184 1	64
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	630	2	92	9	N	84		148
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT		148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		148
LEEXUS OIL LLC 495350													
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519													
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	30	1	805	2	N	-0-	177 1	554
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	86	1	2180	2	N	77	170 1 2 8	459
12	3100 N	3576	-0-	476	476	123	1	3343	2	N	100	357 1	202
01	3100 N	2732	-0-	-368	108	110	9						
02	2120 N	2012	-0-	-108	-0-	94	1	2495	2	N	130	166 1	166
*03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	143	9						
						71	1	1850	2	N	83	2 8	247
						91	9						
						91	1	2405	2	N	98	177 1	168
						108	9						
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8	138
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF. 11161 - 13308													
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-		-0-
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-
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11178 - 11770													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	2	N	-0-			134
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	5	1	145	2	N	-0-			134
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	2	N	-0-			134
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-			134
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
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-			40
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			40
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-			40
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-			40
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
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304														
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	-0-			179
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	29	1	13	2	N	-0-			179
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	2	N	-0-			179
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	47	1	20	2	N	-0-			179
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
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370														
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			16
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-			16
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			16
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			16
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			16
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2187	-0-	-479	-0-	86	1	2101	2	N	-0-			-0-
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	148	1	2604	2	N	-0-			-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	2242	2	N	-0-			-0-
*03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	66	1	2350	2	N	-0-			-0-
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			106
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	N	-0-			106
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			106
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	1	1 8		106
						1	9							
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			106
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			106
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635															
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025															
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
10	3937 X	2857	-0-	-1080	-0-	2795	2	62	9	N	56	177	1	60	
11	3810 X	2244	-0-	-1566	-0-	2221	2	23	9	N	21			81	
12	3937 X	2319	-0-	-1618	-0-	2282	2	37	9	N	34			115	
01	3317 X	2428	-0-	-889	-0-	2381	2	47	9	N	43			158	
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	
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
10	3658 X	3263	-0-	-395	-0-	3197	2	66	9	N	60	185	1	46	
11	3540 X	1227	-0-	-2313	-0-	1203	2	24	9	N	22			68	
12	3658 X	575	-0-	-3083	-0-	555	2	20	9	N	18			86	
*01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3798	2	78	9	N	71			157	
*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	
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740															
10	1457 X	772	-0-	-685	-0-	757	2	15	9	N	14			198	
11	1260 X	94	-0-	-1166	-0-	94	2			N	-0-			198	
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			198	
01	1178 X	444	-0-	-734	-0-	422	2	22	9	N	20			218	
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	
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970															
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432															
10	2046 N	1651	-0-	-395	-0-	1651	2			N	-0-			-0-	
11	1920 N	1466	-0-	-454	-0-	1466	2			N	-0-			-0-	
12	1953 N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-			-0-	
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-	
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-	
03	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-			-0-	
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819															
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500															
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
PROGENIES OPERATING LLC 681161															
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076															
10	3100 N	3566	-0-	466	466	3516	2	50	9	N	45	191	1	42	
11	3000 N	2668	-0-	-332	134	2604	2	64	9	N	58			100	
12	2677 N	2543	-0-	-134	-0-	2493	2	50	9	N	45			145	
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2519	2	39	9	N	35			180	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180	
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			180	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161						
MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320
					PERF.	12671			- 16320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					86
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					86
MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A
					PERF.	8723			- 8997	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
R & S ENERGY, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970
O.D.C.					PERF.	9881			- 11491	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					58
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					58
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					58
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					58
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					58
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					58
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445
ZAPALAC, MORRIS F.					PERF.	12509			- 17445	
10	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	942 2	72 9	N	65	142
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	964 2	62 9	N	56	73
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64 1	934 2	N	69	142
						76 9				
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62 1	892 2	N	63	205
						69 9				
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	60 1	870 2	N	62	80
						68 9				
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52 1	968 2	N	66	146
						73 9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225													
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6064 2	166 9	N	151			201	
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	384 1	5302 2	N	118	187 1		132	
12	6138 X	5830	-0-	-308	-0-	130 9	5308 2	N	144	187 1		89	
01	6138 X	5858	-0-	-280	-0-	364 1	5326 2	N	149	178 1		60	
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	158 9	5162 2	N	123			183	
*03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	368 1	5607 2	N	136	176 1		143	
						164 9							
						354 1							
						135 9							
						304 1							
						150 9							
CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985													
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			42	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-			42	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	N	-0-			42	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-			42	
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	
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497													
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1701 2	58 9	N	53	165 1		54	
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	113 1	1561 2	N	53			107	
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	58 9	1938 2	N	57	111 1		53	
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	133 1	1899 2	N	55			108	
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	63 9	1934 2	N	51			159	
*03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	393 1	2158 2	N	54			213	
						61 9							
						133 1							
						56 9							
						117 1							
						59 9							
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704													
10	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1135 2	2 9	N	2			110	
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	76 1	1040 2	N	4			114	
12	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	4 9	1038 2	N	2			116	
01	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	71 1	976 2	N	5			121	
02	1036 N	963	-0-	-73	-0-	2 9	894 2	N	6			127	
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	67 1	1046 2	N	8			135	
						6 9							
						62 1							
						7 9							
						57 1							
						9 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497														
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
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N	7			50
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	37	1	510	2	N	3			53
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	3	9							
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	37	1	537	2	N	5			58
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	6	9							
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	33	1	481	2	N	7			65
						8	9							
						33	1	479	2	N	7			72
						8	9							
						30	1	549	2	N	8			80
						9	9							
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
10	899 N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-			87
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N	-0-			87
12	992 N	849	-0-	-143	-0-	27	1	822	2	N	-0-			87
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	36	1	1058	2	N	-0-			87
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	27	1	765	2	N	-0-			87
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	22	1	645	2	N	-0-			87
RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257 TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690														
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	206	2	24	9	N	22	1 8		135
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	164	2	30	9	N	27			162
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	172	2	25	9	N	23			185
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-			185
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			185
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	144	2	37	9	N	34			219
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			54
11	2010 N	1839	-0-	-171	-0-	1839	2			N	-0-			54
12	2387 N	1820	-0-	-567	-0-	1820	2			N	-0-			54
01	2139 N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2			N	-0-			54
02	1708 N	1639	-0-	-69	-0-	1639	2			N	-0-			54
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-			54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054														
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	217	1	886	2	N	13	174	1	37
						14	9							
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	210	1	860	2	N	20			57
						22	9							
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	217	1	878	2	N	13			70
						14	9							
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	217	1	922	2	N	25			95
						28	9							
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							
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954														
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
SHIELD PETROLEUM 777007 J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF. 12093 - 15700														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000														
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872 LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741														
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	4043	2	1834	9	N	1667	1722	1	362
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	1464	2	1117	9	N	1015	870	1	506
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3157	2	1404	9	N	1276	1046	1	736
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	3740	2	1057	9	N	961	1214	1	481
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
SM ENERGY COMPANY 788997 HARPER-STUERMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281267 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7780 - 7795													
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									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16													
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471 WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188 NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881													
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004													
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557 UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729													
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		152
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		152
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		152
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	109 1	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905													
10	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1553	2	25	9	N	23		63
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1418	2	25	9	N	23		86
12	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1248	2	28	9	N	25		111
01	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1457	2	22	9	N	20		131
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
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686													
10	DLQ G-10	4142	-0-	4142	8164	4117	2	25	9	N	23		103
11	11908 X	3744	-0-	-8164	-0-	3711	2	33	9	N	30		133
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4078	2	22	9	N	20		153
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3663	2	39	9	N	35	78 1	110
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548													
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	696	-0-	-327	-0-	696	2			N	-0-		-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-		-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-		-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		-0-
03	868 N	696	-0-	-172	-0-	696	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													
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-		39
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-		39
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		39
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		39
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		39
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		39

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF. 11655 - 13131													
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	N	4		173
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	342	3	6	9	N	5		178
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	N	6		184
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	6	9	N	5	2 8	187
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	239	3			N	-0-		187
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-		187

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296													
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 11179 - 11618													
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	229	3	13	9	N	12		141
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	156	3	14	9	N	13		154
12	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-		154
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	138	3	28	9	N	25		179
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	9	N	3		168

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF. 14690 - 19696													
10	9796 X	7914	-0-	-1882	-0-	7913	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	9480 X	8842	-0-	-638	-0-	8842	2			N	-0-		-0-
12	9207 X	8230	-0-	-977	-0-	8230	2			N	-0-		-0-
01	9052 X	8736	-0-	-316	-0-	8735	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	8260 X	7983	-0-	-277	-0-	7983	2			N	-0-		-0-
03	9021 X	8077	-0-	-944	-0-	8077	2			N	-0-		-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF. 14880 - 20000													
10	3844 X	3073	-0-	-771	-0-	3073	2			N	-0-		-0-
11	3480 X	3191	-0-	-289	-0-	3191	2			N	-0-		-0-
12	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	2671	2			N	-0-		-0-
01	3658 X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-		-0-
02	3304 X	2509	-0-	-795	-0-	2509	2			N	-0-		-0-
03	3286 X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			N	-0-		-0-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 562

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	864296													
WALKOVIK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321		PERF.14190 - 17809						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	5915	2	N	-0-					-0-
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6023	2		1	N	1	1	8			-0-
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	5107	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	6231 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

APOLONIA				WELL #:	2	RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308		PERF.14056 - 19750						
10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	5743	2	N	-0-					-0-
11	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	4958	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1899	2	N	-0-					-0-
03	6045 X	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

WRANGLER				WELL #:	2	RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.15027 - 17187						
10	2511 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	2128 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2170 X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

TRIVISTA OPERATING LLC				871169														
MCELROY				WELL #:	1	RRCID -> 096314		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 12334		PERF.10775 - 12334						
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	37	9	N	34	156	1			39
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					39
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					39
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					39
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

U. S. OPERATING, INC.				875431														
TISH				WELL #:	2	RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8605 - 8786						
10	434 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					8
11	420 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	N	4					12
12	434 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	N	9					21
01	434 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					26
02	392 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	8	9	N	7					33
03	403 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					37

JAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 8459 - 8718						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431														
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129														
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428														
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-	20
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2				N	-0-	20
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2				N	-0-	20
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9		N	1	20
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				N	18 3	-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2				N	-0-	-0-
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2				N	-0-	2
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2				N	-0-	2
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2				N	-0-	2
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-	2
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-	2
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-	2
ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557														
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2				N	-0-	-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2				N	-0-	-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2				N	-0-	-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2				N	-0-	-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2				N	-0-	-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-	-0-
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423														
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1225	2	33	9		N	30	38
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1158	2	40	9		N	36	74
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9		N	35	7
01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1210	2	48	9		N	44	50
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	4
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978														
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2				N	-0-	34
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2				N	-0-	34
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2				N	-0-	34
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2				N	-0-	34
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2				N	-0-	34
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2				N	-0-	34
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													
U. S. OPERATING, INC.													
GERDES-BEST													
//CONT.//				34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE
//CONT.//				875431									
WELL #:				1	RRCID -> 207578				COMPL. DATE 03/09/1984				
									TOTAL DEPTH 9316				PERF. 9196 - 9713
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY													
BECKY													
				877099									
WELL #:				01	RRCID -> 226539				COMPL. DATE 07/20/1983				
									TOTAL DEPTH 10908				PERF. 10873 - 10908
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
WCS OIL & GAS CORPORATION													
VARISCO, T. J.													
				902624									
WELL #:				1RE	RRCID -> 098143				COMPL. DATE 06/03/2008				
									TOTAL DEPTH 11406				PERF. 10104 - 11780
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1204	2	32	9	N	29	95
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	912	2	12	9	N	11	106
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	903	2	40	9	N	36	142
01	992	N	846	-0-	-146	-0-	818	2	28	9	N	25	167
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	190
WATT COLVINS UNIT													
WELL #:				1 A	RRCID -> 121427				COMPL. DATE 09/18/1985				
									TOTAL DEPTH 9181				PERF. 8857 - 9106
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9	244
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	775	2	20	9	N	18	262
12	620	N	402	-0-	-218	-0-	401	2	1	9	N	1	83
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	804	2	12	9	N	11	93
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
PUNCHARD UNIT													
WELL #:				1	RRCID -> 121609				COMPL. DATE 05/22/1996				
									TOTAL DEPTH 10087				PERF. 8389 - 10087
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	452	2	13	9	N	12	64
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	N	11	75
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	791	2	18	9	N	16	91
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	95
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
AMERICA UNIT													
WELL #:				1	RRCID -> 143718				COMPL. DATE 12/28/1994				
									TOTAL DEPTH 8940				PERF. 8546 - 11183
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2046	2	33	9	N	30	116
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16	132
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2046	2	40	9	N	36	168
01	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	1801	2	30	9	N	27	18
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
WCS OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		902624															
SHEPARD UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213							
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	
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	18	9	N	16						43	
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2	20	9	N	18						61	
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	23						84	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	N	19		1	8			102	
02	1148 N	1095	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	1075	2	20	9	N	18						120	
03	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1189	2	21	9	N	19						139	

HARRELL "E"			WELL #:		1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508							
10	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	2323	2	48	9	N	44		172	1		1	8	80
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2	58	9	N	53		1	8				132
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2	70	9	N	64		3	8				193
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2	58	9	N	53		176	1		2	8	68
02	2296 N	2280	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	2218	2	62	9	N	56		1	8				123
03	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	2417	2	61	9	N	55		3	8				175

HOBBS-MUERY UNIT			WELL #:		1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF. 11668 - 14540							
10	5518 X	3270	-0-	-2248	-0-	-0-	-0-	3235	2	35	9	N	32							198
11	5070 X	4151	-0-	-919	-0-	-0-	-0-	4108	2	43	9	N	39							237
12	5239 X	3710	-0-	-1529	-0-	-0-	-0-	3666	2	44	9	N	40		2	8				275
01	5239 X	5211	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	5149	2	62	9	N	56		162	1		3	8	166
02	4032 X	3864	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	3812	2	52	9	N	47		1	8				212
03	4278 X	3956	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	3913	2	43	9	N	39		1	8				250

WESTBROOK			WELL #:		1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865							
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	N	12							148
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	25	9	N	23							171
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	39	9	N	35		165	1				41
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	779	2	39	9	N	35		1	8				75
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	30	9	N	27							102
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	788	2	41	9	N	37							139

SEALY			WELL #:		1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF. 11443 - 15050							
10	2852 N	2842	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	2808	2	34	9	N	31		1	8				204
11	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2789	2	45	9	N	41							245
12	2852 N	2734	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	2700	2	34	9	N	31		175	1		2	8	99
01	2852 N	2823	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2779	2	44	9	N	40		1	8				138
02	2632 N	2475	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	2436	2	39	9	N	35		1	8				172
03	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2686	2	40	9	N	36							208

LYCO			WELL #:		1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824		PERF. 11300 - 14075							
10	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	N	15		2	8				215
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1465	2	17	9	N	15		1	8				229
12	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	1373	2	10	9	N	9		178	1				60
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1432	2	9	9	N	8		2	8				66
02	1372 N	1230	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1211	2	19	9	N	17		2	8				81
03	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	N	14							95

PRISON FARM			WELL #:		1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 9803 - 14550							
10	3441 X	2696	-0-	-745	-0-	-0-	-0-	2421	2	275	9	N	250		179	1		5	8	156
11	3330 X	2055	-0-	-1275	-0-	-0-	-0-	1805	2	250	9	N	227		4	8				379
12	3441 X	1438	-0-	-2003	-0-	-0-	-0-	1240	2	198	9	N	180		359	1		5	8	195
01	3441 X	1982	-0-	-1459	-0-	-0-	-0-	1748	2	234	9	N	213		175	1		5	8	228
02	2436 X	1415	-0-	-1021	-0-	-0-	-0-	1252	2	163	9	N	148		179	1				197
03	2263 X	1850	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	1635	2	215	9	N	195		172	1		5	8	216

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	4314	-0-	1214	1214	4314 2			N	-0-				-0-
11	2447 N	1233	-0-	-1214	-0-	1233 2			N	-0-				-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-				-0-
01	2790 X	530	-0-	-2260	-0-	530 2			N	-0-				-0-
02	2520 X	359	-0-	-2161	-0-	359 2			N	-0-				-0-
03	2790 X	738	-0-	-2052	-0-	738 2			N	-0-				-0-
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453														
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275														
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	101 3	7 9		N	6				223
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3			N	-0-				223
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	80 3	197 9		N	179	179 1			38
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1				39
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
10	1395 N	875	-0-	-520	-0-	840 3	35 9		N	32				189
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	940 3	31 9		N	28				217
12	2015 N	1240	-0-	-775	-0-	1035 3	205 9		N	186	186 1			78
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	42				120
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				N	16				136
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				136
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-				102
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				102
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-				3
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96				99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				99
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453													
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355													
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	EOM BALANCE
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986													
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	95	3	11	9	N	10	114
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	212	3	9	9	N	8	121
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	184
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20	170
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	170
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676													
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	301	3	135	9	N	123	155
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	279	3	232	9	N	211	180
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	356	3	213	9	N	194	207
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	227	254
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	213	109
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318													
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-					N	-0-	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-	32
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	32
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	32
03		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													
10		DLQ G-10	3649	-0-	3649	7392	3648	3	1	9	N	1	-0-
11		DLQ G-10	3311	-0-	3311	10703	3311	3			N	-0-	-0-
12		DLQ G-10	3400	-0-	3400	14103	3400	3			N	-0-	-0-
01		14103 X	-0-	-0-	-14103	-0-					N	-0-	-0-
*02		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
03		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380															
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	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	17222	-0-	17222	33509	17221	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	DLQ G-10	17297	-0-	17297	50806	17297	3			N	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	18924	-0-	18924	69730	18924	3			N	-0-			-0-	
01	69730 X	-0-	-0-	-69730	-0-					N	-0-			-0-	
*02	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-			-0-	
03	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															
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
XTO ENERGY INC. 945936 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1															
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	528	1	447	3	N	112	1	8	153	
						123	9								
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	511	1	382	3	N	104	172	1	85	
						114	9								
12	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	528	1	387	3	N	95			180	
						105	9								
01	1085 N	999	-0-	-86	-0-	511	1	382	3	N	96	174	1	102	
						106	9								
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	477	1	395	3	N	90			192	
						99	9								
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	528	1	432	3	N	87	171	1	108	
						96	9								
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985															
10	1147 N	781	-0-	-366	-0-	681	3	100	9	N	91	171	1	100	
11	1110 N	738	-0-	-372	-0-	661	3	77	9	N	70		2 8	170	
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1511	3	84	9	N	76	174	1	70	
01	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	3			N	-0-			70	
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	
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326															
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-			12	
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-			12	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			12	
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			12	
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-			12	
03	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-			12	
YOUNG, JOHN H., INC. 948460 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440															
BARON WELL #: 1															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1873	3	20	9	N	18			175
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1846	3	43	9	N	39			214
12	2108 N	1822	-0-	-286	-0-	1802	3	20	9	N	18	180	1	52
01	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1760	3	41	9	N	37			89
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

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840														
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057														
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			43
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			43
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			43
01	868 N	683	-0-	-185	-0-	683	3			N	-0-			43
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			43
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-			43

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)				34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012											
CROSS MEDIA				WELL #: 1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
03	14B2 EXT	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 #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998															
GILLOCK, SOUTH				34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359											
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8741 - 8753			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 006401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8695 - 8725			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH										//CONT.//		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC										//CONT.//		681359															
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8126 - 8166			
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	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE		10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE		06/01/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8496 - 8532			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO	RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO	RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO	RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO	RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO	RPT						-0-		
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-									Y		NO	RPT						-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		42		RRCID -> 006408		COMPL. DATE		03/22/1945		TOTAL DEPTH		8792		PERF. 8732 - 8757			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		41		RRCID -> 006409		COMPL. DATE		10/19/1950		TOTAL DEPTH		9095		PERF. 8976 - 9005			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		20		RRCID -> 006412		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8502 - 8538			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		44		RRCID -> 006413		COMPL. DATE		09/04/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8398 - 8404			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT						-0-		

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC										//CONT.// //CONT.//		34929 001 681359		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		83		RRCID -> 040282		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8414 - 8420	
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		49		RRCID -> 096218		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 096220		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		23		RRCID -> 096221		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		36		RRCID -> 107906		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	T. A.		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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
GILLOCK, S UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 113993		COMPL. DATE 07/15/1948		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898 - 9018	
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	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
GULF COAST WATER AUTHORITY				WELL #:	1	RRCID -> 276360	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 7400 -	7416		
10	21700	17369	-0-	-4331	101859	150 1	17165 2	N	49				152
11	21000	18710	-0-	-2290	99569	150 1	18479 2	N	74				226
12	21700	15861	-0-	-5839	93730	150 1	15647 2	N	58	181	1		103
01	21700	14274	-0-	-7426	86304	150 1	14074 2	N	45				148
02	16900	8301	-0-	-8599	77705	150 1	8115 2	N	33				181
*03	18600	8091	-0-	-10509	67196	150 1	7900 2	N	37				218

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC					681359						
SOUTH GILLOCK UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 149112	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7632 - 7647
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GIMME PUTT (YEGUA)				34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
RASMUSSEN				WELL #:	4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7610 -	7650
10	5301	X	3279	-0-	-2022	-0-	473	1	2799	2	N	6			281
							7	9							
11	5130	X	84	-0-	-5046	-0-	18	1	66	2	N	-0-			281
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	803	1	7518	2	N	35			316
							39	9							
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	1124	1	5190	2	N	17	179	1	154
							19	9							
02	4172	X	2388	-0-	-1784	-0-	285	1	2085	2	N	16			170
							18	9							
*03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1138	1	6509	2	N	30			200
							33	9							

GIMME PUTT (YEGUA)															//CONT.// 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.															//CONT.// 190005														
RASMUSSEN															WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726														
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										
10	3224 X	2663	-0-		-561		-0-	385	1	2278	2	N		-0-					27										
11	3248 X	3248	-0-		-0-		-0-	704	1	2530	2	N		13					40										
								14	9																				
12	3510 X	3510	-0-		-0-		-0-	339	1	3171	2	N		-0-					40										
01	2713 X	2713	-0-		-0-		-0-	483	1	2230	2	N		-0-					40										
02	3024 X	2777	-0-		-247		-0-	333	1	2436	2	N		7					47										
								8	9																				
03	3503 X	2659	-0-		-844		-0-	396	1	2263	2	N		-0-					47										
GINI (WILCOX)																													
BROWNING OIL COMPANY, INC.															34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
ISIS															103088														
															WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5502 - 5514														
10	17329 X	4194	-0-		-13135		-0-	4194	3			N		-0-					132										
11	13560 X	2991	-0-		-10569		-0-	2991	3			N		-0-					132										
12	9889 X	267	-0-		-9622		-0-	230	3	37	9	N		34	124	1			42										
01	6975 X	-0-	-0-		-6975		-0-					N		-0-					42										
02	4956 X	-0-	-0-		-4956		-0-					N		-0-					42										
03	4185 X	-0-	-0-		-4185		-0-					N		-0-					42										
JENNIFER UNIT																													
															WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567														
10	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-										
11	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-										
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2016 - P/A 05/13/16																													
GIST (WALDEN)																													
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.															35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
HARTBURG 4															424752														
															WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-										
GIST (5500 FRI0)																													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
QUINN, B.E. ET AL 3															549836														
															WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514														
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-										
GLASSCOCK (COCKFIELD)																													
C & E OPERATING, INC.															35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
GLASSCOCK A															120079														
															WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575														
10	2852 #	5613	-0-		2761 B		-25720	5445	2	168	9	N		153	176	1			223										
11	2760 #	4443	-0-		1683 B		-24037	4241	2	202	9	N		184	175	1			232										
12	2077 #	3686	-0-		1609 B		-22428	3457	2	229	9	N		208	336	1			104										
01	4960	3759	-0-		-1201 B		-23629	3427	2	332	9	N		302	316	1			90										
02	4480	2433	-0-		-2047 B		-25676	2160	2	273	9	N		248	132	1			206										
03	4960	49	-0-		-4911 B		-30587	48	2	1	9	N		1	172	1			35										

GLASSCOCK (FRIO 2600)				35231 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847							
TURNER-PLUMMER				WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5150 - 7732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
GLASSCOCK (WILCOX 8700)				35231 310	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 8392 - 8678
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)				35231 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)				35231 581	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 9232 - 9246
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)				35231 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GLASSCOCK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553 PERF. N/A
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GLASSCOCK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078 PERF. 10455 - 10830
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)													35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169								
HOEGEMEYER A													WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11858 - 11874		
10	69745 X	69745	-0-	-0-	-0-	310	1	67809	2	N	1478	1375	1					544			
						1626	9														
11	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	276	1	51496	2	N	1038	884	1					698			
						1142	9														
12	54839 X	49507	-0-	-5332	-0-	295	1	48116	2	N	996	1215	1					479			
						1096	9														
01	54839 X	37073	-0-	-17766	-0-	288	1	35920	2	N	786	887	1					378			
						865	9														
02	49532 X	30913	-0-	-18619	-0-	280	1	29903	2	N	664	711	1					331			
						730	9														
03	45291 X	31116	-0-	-14175	-0-	310	1	30082	2	N	658	708	1					281			
						724	9														

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CANNON													WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038		
10	230020 X	152871	-0-	-77149	-0-	310	1	144002	3	N	7781	8034	1					941			
						8559	9														
11	222600 X	127316	-0-	-95284	-0-	300	1	119063	3	N	7230	7371	1					800			
						7953	9														
12	230020 X	189114	-0-	-40906	-0-	310	1	179892	3	N	8102	7808	1					1094			
						8912	9														
*01	230020 X	204789	-0-	-25231	-0-	310	1	196189	3	N	7536	7600	1					1030			
						8290	9														
02	205940 X	145219	-0-	-60721	-0-	280	1	137345	3	N	6904	6850	1					1084			
						7594	9														
*03	200041 X	200041	-0-	-0-	-0-	310	1	192206	3	N	6841	7117	1					808			
						7525	9														

PEARLINE													WELL #: 1		RRCID -> 277052		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014		
10	83991 X	83991	-0-	-0-	-0-	81960	3	2031	9	N	1846	1757	1					416			
11	76800 X	75342	-0-	-1458	-0-	73660	3	1682	9	N	1529	1413	1					532			
12	79360 X	56339	-0-	-23021	-0-	54660	3	1679	9	N	1526	1697	1					361			
*01	79360 X	47767	-0-	-31593	-0-	46385	3	1382	9	N	1256	1414	1					203			
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			

MCDOWELL													WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938		
10	96410 X	90003	-0-	-6407	-0-	87857	3	2146	9	N	1951	1929	1					513			
11	91817 X	91817	-0-	-0-	-0-	90150	3	1667	9	N	1515	1770	1					258			
12	80290 X	71151	-0-	-9139	-0-	69090	3	2061	9	N	1874	1746	1					386			
*01	89993 X	62210	-0-	-27783	-0-	60186	3	2024	9	N	1840	1813	1					413			
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			

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)														CNTY: COLORADO	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
MCDOWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	96720	85677	-0-	-11043	-0-	83776	3	1901	9	N	1728	1768	1	487	
11	85677 R	85677	-0-	-0-	-0-	83673	3	2004	9	N	1822	1771	1	538	
12	80476 #	68042	-0-	-12434	-0-	65822	3	2220	9	N	2018	2085	1	471	
*01	85684 #	68197	-0-	-17487	-0-	66001	3	2196	9	N	1996	2149	1	318	
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	
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)														CNTY: COLORADO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
GLASSCOCK, C. G.															
WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
GLEN FLORA (YEGUA 8600)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NILSON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 279881 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8736 - 8748															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GLEN FLORA (YEGUA 9000)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
RIOUX															
WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100															
10	86180	67890	-0-	-18290	-0-	64930	3	2960	9	N	2691	2670	1	736	
11	83400	59421	-0-	-23979	-0-	57077	3	2344	9	N	2131	2392	1	475	
12	86180	53334	-0-	-32846	-0-	51299	3	2035	9	N	1850	1805	1	520	
01	83669 #	45939	-0-	-37730	-0-	44272	3	1667	9	N	1515	1727	1	308	
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	
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)														CNTY: TRINITY	
GARRISON OPERATING, L.L.C.															
CAMERON MINERALS TRUST															
WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	

OIL AND GAS DIVISION

GLENDALE, EAST (WILCOX)				35376 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851												
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	5066 - 5070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580	563	-0-	-0-	-5017	-0-	-0-	563	2			N	-0-			19
11	5400	598	-0-	-0-	-4802	-0-	-0-	598	2			N	-0-			19
*12	510	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
GLENDALE, EAST (WOODBINE)				35376 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851												
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1	9	Y	1			61
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2			63
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1			64
02	84 N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64
GOLIGHTLY (JACKSON)				35695 175	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
ANDERSON OIL LTD.				022499												
TX-NM-99077				WELL #:	1	RRCID ->	250803	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	3054	PERF.	2629 - 2632		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAMCOR OIL, INC.				261273												
NEBLETT'S CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3364 - 3368		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723												
CHAMPION				WELL #:	1	RRCID ->	136181	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL	DEPTH	4032	PERF.	2642 - 2650		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 5		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
FOOTHILLS TEXAS, INC.		275465							
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 26ST		RRCID -> 209686		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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 II		WELL #:		28	RRCID -> 228786	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3553	-	3567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 230806	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 5305	-	5329	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						-0-
GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 247874	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 13723	PERF. 13142	-	13208	
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-						122
11	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-						122
12	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				1	8	125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						125
02	2800 N	3073	-0-	273	273	78 1	2954 2	N	37		162
						41 9					
*03	12471 R	12198	-0-	-273	-0-	310 1	11714 2	N	158	176 1	142
						174 9					
GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
C6 OPERATING, L.L.C.		121212									
LEHRER GU "A"		WELL #:		1	RRCID -> 200570	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 14173	PERF. 12399	-	12409	
10	DLQ G-10	24550	-0-	24550	46946	24360 2	190 9	N	173	354 1	38
11	DLQ G-10	23680	-0-	23680	70626	23624 2	56 9	N	51		89
12	95225 X	24599	-0-	-70626	-0-	24489 2	110 9	N	100		189
01	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	16135 2	67 9	N	61	180 1	70
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
GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)		36236 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209									
KANE BRANDON		WELL #:		1	RRCID -> 257004	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF. 16254	-	17873	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-		-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)														CNTY: COLORADO	
C6 OPERATING, L.L.C.															
LEHRER GU "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-	
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-	
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-	
GRACEY (YEGUA)														CNTY: COLORADO	
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.															
CAUSEY															
WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
GRAND SLAM (CLAUGHTON)														CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC															
RUNNELLS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371															
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19			52	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52	
12	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	925	2	436	9	Y	396	402	1	46	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46	
RUNNELLS GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410															
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	2			6	
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			6	
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2682	2	58	9	Y	53	43	1	16	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			16	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16	
RUNNELLS GAS UNIT 1															
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341	
FIELD PETROLEUM CORP.															
STEELE															
WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983															
10	2759 N	2313	-0-	-446	-0-	2293	2	20	9	N	18			93	
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	N	24			117	
12	2790 N	2328	-0-	-462	-0-	2300	2	28	9	N	25			142	
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			142	
02	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			142	
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			142	

OIL AND GAS DIVISION

GREATHOPE (5350 FRIO)														
FREDCO					36596 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
JONES, E. ROY, JR.					284921	RRCID -> 164274			COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
GREEN LAKE (3350)														
HOME PETROLEUM CORP.					36714 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
HALLS BAYOU RANCH					396852	RRCID -> 071108			COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GREEN'S LAKE (6600)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					36732 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
KING, CRESTON					293371	RRCID -> 148146			COMPL. DATE 01/01/1994			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GRESHAM (9700)														
CML EXPLORATION, LLC					36851 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
PRATKA					120648	RRCID -> 269494			COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368		
10	7409 X	7388	-0-	-21	-0-	7058	2	330	9	N	300	193	1	182
11	7170 X	6961	-0-	-209	-0-	6621	2	340	9	N	309	367	1	124
12	7409 X	6600	-0-	-809	-0-	6293	2	307	9	N	279	180	1	223
01	7409 X	5708	-0-	-1701	-0-	5433	2	275	9	N	250	367	1	106
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6693	2	260	9	N	236	188	1	154
03	7378 X	7100	-0-	-278	-0-	6805	2	295	9	N	268	189	1	233
RICOCHET ENERGY, INC.														
REED UNIT					710549	RRCID -> 280802			COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10194 - 10226		
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	37	1	5605	2	N	41	179	1	72
11	7170 X	5818	-0-	-1352	-0-	45	9	5734	2	N	44			116
12	6541 X	4011	-0-	-2530	-0-	36	1	3940	2	N	33			149
01	5921 X	3432	-0-	-2489	-0-	48	9	3377	2	N	22			171
02	5432 X	2885	-0-	-2547	-0-	35	1	2803	2	N	7			178
*03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	36	9	3174	2	N	4			182
						31	1							
						24	9							
						74	1							
						8	9							
						85	1							
						4	9							

GRESHAM (9700) RICOCHET ENERGY, INC. REED UNIT														
//CONT.// 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 710549 WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	74772 X	17923	-0-	-56849	-0-	38 855	1 9	17030	2	N	777	733 1	341	
11	72360 X	15564	-0-	-56796	-0-	36 724	1 9	14804	2	N	658	732 1	267	
12	27249 X	18475	-0-	-8774	-0-	35 914	1 9	17526	2	N	831	911 1	187	
01	23591 X	17029	-0-	-6562	-0-	36 822	1 9	16171	2	N	747	559 1	375	
02	18536 X	15516	-0-	-3020	-0-	246 670	1 9	14600	2	N	609	739 1	245	
*03	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	319 800	1 9	18299	2	N	727	696 1	276	
BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746														
10	43958 X	8110	-0-	-35848	-0-	492 101	1 9	7517	2	N	92	183 1	156	
11	42540 X	16880	-0-	-25660	-0-	495 300	1 9	16085	2	N	273	178 1	251	
12	43958 X	14524	-0-	-29434	-0-	552 189	1 9	13783	2	N	172	186 1	237	
01	43958 X	10250	-0-	-33708	-0-	549 135	1 9	9566	2	N	123	186 1	174	
02	39704 X	5915	-0-	-33789	-0-	119 79	1 9	5717	2	N	72		246	
03	17453 X	4476	-0-	-12977	-0-	103	1	4373	2	N	-0-	182 1	64	
BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893														
10	55428 X	NO RPT	-0-	-55428	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	53640 X	NO RPT	-0-	-53640	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	55428 X	NO RPT	-0-	-55428	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	55428 X	NO RPT	-0-	-55428	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	50064 X	NO RPT	-0-	-50064	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	55428 X	NO RPT	-0-	-55428	-0-				N	NO RPT			-0-	
GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT														
37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 834097 WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440														
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	2		N	-0-			-0-	
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2		N	-0-			-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
03	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2		N	-0-			80	

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID -> 252631		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 13016		PERF.13260 - 13351					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)					37426 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169											
MOORE'S BLUFF 'A'					WELL #:	1	RRCID -> 280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL	DEPTH	11885	PERF.11666	-	11762	
10	7750	128527	-0-	120777	2253214	310	1	122009	2	N	5644	5534	1	18	8	212
						6208	9									
11	7500	122375	-0-	114875	2368089	300	1	116248	2	N	5297	4824	1	7	8	678
						5827	9									
12	7750	111552	-0-	103802	2471891	307	1	105350	2	N	5359	5234	1	15	8	788
						5895	9									
01	7750	124095	-0-	116345	2588236	310	1	117610	2	N	5614	5853	1	3	8	546
						6175	9									
02	7000	110048	-0-	103048	2691284	280	1	104917	2	N	4410	4600	1	5	8	351
						4851	9									
03	7750	122427	-0-	114677	2805961	310	1	115472	2	N	6041	5920	1	8	8	464
						6645	9									

MOORE'S BLUFF				WELL #:	1	RRCID -> 280636		COMPL. DATE 05/12/2014			TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12027 - 12036			
10	7750	2157	-0-	-5593		12244	136	1	1833	2	N	171	196	1	2	8	172
							188	9									
11	7500	1782	-0-	-5718		6526	138	1	1446	2	N	180	190	1			162
							198	9									
12	7750	2933	-0-	-4817		1709	167	1	2507	2	N	235	326	1	1	8	70
							259	9									
01	3221 R	1512	-0-	-1709	-0-		124	1	1234	2	N	140					210
							154	9									
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	1	8	180
							196	9									

MOORE'S BLUFF				WELL #:	2	RRCID -> 280660	COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 12094		PERF.11840 - 11852			
10	7750	17629	-0-	9879	468118	310 749 9	1	16570	2	N	681	544	1	1	8	301
11	7500	14645	-0-	7145	475263	300 325 9	1	14020	2	N	295	337	1			259
12	7750	12720	-0-	4970	480233	307 457 9	1	11956	2	N	415	572	1			102
01	7750	12936	-0-	5186	485419	310 439 9	1	12187	2	N	399	207	1			294
02	7000	10067	-0-	3067	488486	280 498 9	1	9289	2	N	453	358	1			389
03	7750	9921	-0-	2171	490657	310 314 9	1	9297	2	N	285	373	1			301

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			
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 226398	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10648	-	10661			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 235946	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10044	-	10078			
10	5146 X	3810	-0-	-1336	-0-	143 50	1 9	3617	2	N	45		159
11	4980 X	4157	-0-	-823	-0-	141 50	1 9	3966	2	N	45		204
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	264 75	1 9	6658	2	N	68		272
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	214 58	1 9	5160	2	N	53	186 1	139
02	4032 X	3224	-0-	-808	-0-	120 55	1 9	3049	2	N	50		189
03	7006 X	4314	-0-	-2692	-0-	149 53	1 9	4112	2	N	48		237

HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997									
WILBANKS				WELL #: 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10732	-	10742			
10	4433 X	3685	-0-	-748	-0-	270 229	1 9	3186	2	N	208	194 1	319
11	4290 X	2748	-0-	-1542	-0-	270 205	1 9	2273	2	N	186	188 1	317
12	4433 X	2873	-0-	-1560	-0-	270 242	1 9	2361	2	N	220	192 1	345
01	4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	270 130	1 9	1717	2	N	118	183 1	280
02	3332 X	277	-0-	-3055	-0-	249 270	2 1	28	9	N	25		305
03	3689 X	1941	-0-	-1748	-0-	107 9		1564	2	N	97		402

C. M. WILBANKS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	-	2630			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
FIVE-JAB, INC.				271310															
BROUSSARD, HERBERT				WELL #: 17				RRCID -> 141005				COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174			
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-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			
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	3	827	9	N	752	747	1	4	8		208	
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	3	939	9	N	854	865	1	17	8		180	
12	3379 X	2888	-0-	-491	-0-	-0-	2229	3	659	9	N	599	701	1	1	8		77	
01	3379 X	3360	-0-	-19	-0-	-0-	2528	3	832	9	N	756	700	1	15	8		118	
02	3388 X	2624	-0-	-764	-0-	-0-	1800	3	824	9	N	749	719	1	16	8		132	
03	3751 X	2465	-0-	-1286	-0-	-0-	1660	3	805	9	N	732	722	1	5	8		137	
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			
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	3938	3	329	9	Y	299	309	1				203	
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	3813	3	330	9	Y	300	316	1				187	
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3543	3	332	9	Y	302	293	1				196	
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	3	429	9	Y	390	448	1				138	
02	3864 X	3772	-0-	-92	-0-	-0-	3412	3	360	9	Y	327	450	1				15	
03	4278 X	4186	-0-	-92	-0-	-0-	3742	3	444	9	Y	404						419	
HERBERT-BROUSSARD				WELL #: 3				RRCID -> 069375				COMPL. DATE 10/11/1976				TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	59	9	Y	54	56	1				41	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	58	9	Y	53	56	1				38	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3	67	9	Y	61	59	1				40	
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3	110	9	Y	100	116	1				24	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	72	9	Y	65	89	1				-0-	
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	65	9	Y	59						59	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 4				RRCID -> 073919				COMPL. DATE 01/01/1992				TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 14				RRCID -> 097273				COMPL. DATE 10/29/1981				TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106			
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3	102	9	N	93						234	
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	160	9	N	145	144	1				235	
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3	119	9	N	108	143	1				200	
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3	116	9	N	105						305	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3	107	9	N	97	129	1				273	
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3	146	9	N	133	131	1				275	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310														
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246														
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											
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	3	24	9	Y	22			45
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1208	3	48	9	Y	44	44	1	45
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1169	3	35	9	Y	32	42	1	35
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1123	3	48	9	Y	44			79
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
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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409														
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15														
HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371														
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF. 13114 - 13375														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) GALVESTON BAY ENERGY, LLC ST 236/237 UNIT				38168 100 293371 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 234101	ONE WELL				COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	CNTY: GALVESTON			PERF.10796 - 10836
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMEL (WILCOX 8460) MAGNUM PRODUCING, LP EAST HAMEL GAS UNIT 4				38433 400 521516 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 278004	ONE WELL				COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	CNTY: COLORADO			PERF. 8450 - 8458
10	5301 #	3239	-0-	-2062	-0-	-0-	3089	2	150	9	N	136					174
11	4620 #	2431	-0-	-2189	-0-	-0-	2311	2	120	9	N	109	181	1			102
12	3875 #	717	-0-	-3158	-0-	-0-	703	2	14	9	N	13					115
01	5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	5066	2	19	9	N	17					132
02	3248 #	2607	-0-	-641	-0-	-0-	2473	2	134	9	N	122	179	1			75
*03	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	3213	2	151	9	N	137					212
HAMEL (WILCOX 9050) GEMARMI INC. HOBIZAL				38433 498 298884 WELL #:	1	ASSOCIATED	RRCID -> 242070	ONE WELL				COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	CNTY: COLORADO			PERF. 9005 - 9022
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMEL, EAST (EDWARDS) PRIME OPERATING COMPANY MILLER ESTATE				38434 100 677770 WELL #:	H 1RE	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 177902	ONE WELL				COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 15551	CNTY: COLORADO			PERF.14846 - 18206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMEL, EAST (9800) PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE				38434 750 677770 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 150383	CAPACITY				COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	CNTY: COLORADO			PERF. 9808 - 9850
10	7750 X	7646	-0-	-104	-0-	-0-	625	1	6872	2	N	135	185	1			162
11	7500 X	6977	-0-	-523	-0-	-0-	149	9	6215	2	N	143	178	1			162
12	7750 X	6774	-0-	-976	-0-	-0-	605	1	5767	2	N	347	188	1			127
01	7657 X	7170	-0-	-487	-0-	-0-	157	9	6392	2	N	139	151	1			107
02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	6270	2	N	141	184	1			64
03	7657 X	7342	-0-	-315	-0-	-0-	564	1	6544	2	N	155	181	1			40
							173	9									

HAMEL, SOUTH (9350) MAGNUM PRODUCING, LP WEGENHOFT													38440 530 521516	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
WELL #: 2													RRCID -> 205418	COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9302 - 9308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HAMMAN, EAST (FB A) RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT													38525 050 693654	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 4													RRCID -> 257003	COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690						N	NO RPT					52				
HAMMAN, EAST (10,700 FRI0) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT													38525 660 693654	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 2													RRCID -> 276868	COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740				
10	4216	3576	-0-	-640	2595	3531	2	45	9	N	41							180				
11	4080	2928	-0-	-1152	1443	2875	2	53	9	N	48							228				
12	4216	2797	-0-	-1419	24	2738	2	59	9	N	54	177	1					105				
01	3255 #	2772	-0-	-483	-0-	2722	2	50	9	N	45							150				
02	3220 #	2139	-0-	-1081	-0-	2127	2	12	9	N	11							161				
03	3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT							161				
HAMMAN, EAST (10,870) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT													38525 726 693654	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 1													RRCID -> 210822	COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10835 - 10851				
10	6076 #	3769	-0-	-2307	-0-	3661	2	108	9	N	98							303				
11	4920 #	3278	-0-	-1642	-0-	3148	2	130	9	N	118	187	1					234				
12	3596 #	3272	-0-	-324	-0-	3149	2	123	9	N	112	186	1					160				
01	3751 #	3083	-0-	-668	-0-	2985	2	98	9	N	89							249				
02	3416 #	2665	-0-	-751	-0-	2564	2	101	9	N	92	184	1					157				
03	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT							157				
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				
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	10	2	10	9	N	9							89				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-							89				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-							89				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-							89				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-							89				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT							89				

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)														38525 792				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.														693654															
MILBERGER														WELL #: 1				RRCID -> 209426				COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
MILBERGER, F. J.														WELL #: 3				RRCID -> 222480				COMPL. DATE 08/19/2006				TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330			
10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	-0-	8115	2	116	9	N	105	176	1				329										
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	-0-	6297	2	108	9	N	98	182	1				245										
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	6519	2	100	9	N	91	170	1				166										
01	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	-0-	6406	2	99	9	N	90	164	1				92										
02	6160	X	5726	-0-	-434	-0-	-0-	5587	2	139	9	N	126						218										
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	-0-					N	NO RPT						218										
GOOLSBEE														WELL #: 1				RRCID -> 234911				COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308			
10	2759	X	2111	-0-	-648	-0-	-0-	2023	2	88	9	N	80	190	1				116										
11	2430	X	2236	-0-	-194	-0-	-0-	2145	2	91	9	N	83						199										
12	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	-0-	2266	2	95	9	N	86	185	1				100										
01	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	-0-	2125	2	85	9	N	77						177										
02	2156	X	1873	-0-	-283	-0-	-0-	1741	2	132	9	N	120	167	1				130										
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-					N	NO RPT						130										
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.														802629															
TALAFUSE														WELL #: 1				RRCID -> 212241				COMPL. DATE 10/27/2005				TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29										
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29										
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29										
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29										
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29										
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29										
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15																													
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)														38525 800				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.														693654															
TALAFUSE GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 254779				COMPL. DATE 06/20/2008				TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103			
10	2790	#	2061	-0-	-729	-0-	-0-	1962	2	99	9	N	90	181	1				64										
11	2550	#	2004	-0-	-546	-0-	-0-	1915	2	89	9	N	81						145										
12	2480	#	2308	-0-	-172	-0-	-0-	2206	2	102	9	N	93	179	1				59										
01	2325	#	1794	-0-	-531	-0-	-0-	1722	2	72	9	N	65						124										
*02	2287	R	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2	87	9	N	79						203										
03	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-					N	NO RPT						203										
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)														38528 400				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.														693654															
KASMAN														WELL #: 1ST				RRCID -> 222272				COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774			
10	DLQ	G-10	3799	-0-	3799		6904	3711	2	88	9	N	80	182	1				155										
11	DLQ	G-10	3657	-0-	3657		10561	3559	2	98	9	N	89	180	1				64										
12	DLQ	G-10	4241	-0-	4241		14802	4144	2	97	9	N	88						152										
01	DLQ	G-10	3284	-0-	3284		18086	3204	2	80	9	N	73	167	1				58										
02	DLQ	G-10	3048	-0-	3048		21134	2957	2	91	9	N	83						141										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		21134					N	NO RPT						141										

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)															38613 047					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARDIN														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															911874																													
HAMPTON SOUTH UNIT															WELL #:					3U					RRCID -> 052324					COMPL. DATE 04/04/1972					TOTAL DEPTH 8270					PERF. N/A				
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																				
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1				N		-0-							-0-																				
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1				N		-0-							-0-																				
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		108	1				N		-0-							-0-																				
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1				N		-0-							-0-																				
02		140 N	100	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		100	1				N		-0-							-0-																				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
HAMPTON SOUTH UNIT															WELL #:					14					RRCID -> 147045					COMPL. DATE 08/02/1984					TOTAL DEPTH 8260					PERF. 7021 - 7029				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 03					LEASE 27129					04/20/2016																			
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)															38613 282					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARDIN														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															911874																													
SOUTH HAMPTON															WELL #:					1					RRCID -> 222288					COMPL. DATE 05/09/2006					TOTAL DEPTH 8522					PERF. 7751 - 7755				
10		1023 #	457	-0-	-566	-0-	-0-	-0-		121	1		336	9	N		305		181	1				226																				
11		990 #	496	-0-	-494	-0-	-0-	-0-		173	1		323	9	N		294		358	1				162																				
12		837 #	391	-0-	-446	-0-	-0-	-0-		124	1		267	9	N		243		190	1				215																				
01		682 #	454	-0-	-228	-0-	-0-	-0-		114	1		340	9	N		309		366	1				158																				
02		616 #	509	-0-	-107	-0-	-0-	-0-		116	1		393	9	N		357		348	1				167																				
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							167																				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)															38613 705					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARDIN														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															911874																													
HAMPTON, SOUTH UNIT															WELL #:					23					RRCID -> 190126					COMPL. DATE 12/20/2001					TOTAL DEPTH 11305					PERF. 7934 - 7938				
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1				N		-0-							4																				
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1				N		-0-							4																				
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1				N		-0-							4																				
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1				N		-0-							4																				
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1				N		-0-		4	1				-0-																				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)															38613 799					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARDIN														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															911874																													
HAMPTON SOUTH UNIT															WELL #:					5					RRCID -> 147044					COMPL. DATE 12/21/1970					TOTAL DEPTH 8260					PERF. 8005 - 8010				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
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-																				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)															38613 940					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARDIN														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															911874																													
HAMPTON SOUTH UNIT															WELL #:					3 L					RRCID -> 041189					COMPL. DATE 02/01/1967					TOTAL DEPTH 8270					PERF. N/A				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11477 - 11517								
10	7874 X	6882	-0-	-992	-0-	6783	2	99	9	N	90					159
11	7620 X	4326	-0-	-3294	-0-	4248	2	78	9	N	71	157	1		1 8	72
12	7347 X	4806	-0-	-2541	-0-	4715	2	91	9	N	83					155
01	6882 X	4149	-0-	-2733	-0-	4077	2	72	9	N	65	165	1			55
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
DE WITT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11328 - 11441								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANKAMER				38693 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
BOYT, E. W.				WELL #: 70	RRCID -> 055576	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2572 - 2577								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYT, E. W.				WELL #: 158	RRCID -> 079676	COMPL. DATE 03/21/1980	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 5464 - 5468								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	2792	2792	-0-	-0-	-0-	775 1 11 9	2006 2	N	10	97
11	2708	2708	-0-	-0-	-0-	725 1 8 9	1975 2	N	7	104
12	2803	2803	-0-	-0-	-0-	775 1 9 9	2019 2	N	8	112
01	3057	3057	-0-	-0-	-0-	775 1 9 9	2273 2	N	8	120
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

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

BOYT, E. W.			WELL #: 213	RRCID -> 223400	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1313 - 1317		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - P/A 01/10/17										

HANKAMER (MIOCENE SAND) 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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER, SOUTH (UF-2)													
HOME PETROLEUM CORP.													
HANKAMER, I. J. ET UX													
		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
		396852											
		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066			
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)													
HOME PETROLEUM CORP.													
HANKAMER, I. J. ET UX													
		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
		396852											
		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970			
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-			-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	1	N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
HARDIN													
CASKIDS OPERATING COMPANY													
HUMPHREYS													
		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
		139584											
		WELL #: 3		RRCID -> 271791		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8499 - 8505			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.													
ROBERTS, J													
		186835											
		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ODUM OIL & GAS CO.													
RICHARDSON GAS UNIT #3													
		618675											
		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300)			38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368													
MCMURTRY "B"			WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDIN (COOK MOUNTAIN)			38964 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368													
FINLEY, J. H.			WELL #: 1		RRCID -> 062710		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8612 - 8622					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDIN (7300)			38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835													
WILSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN (7300)		//CONT.//		38964 795	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
HARDIN, N. (MCMURTRY)				38966 710	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584							
BUFFUM & BENNING		WELL #:		2	RRCID -> 208423		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)				38969 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584							
TAUB		WELL #:		1	RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050		
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		250
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		250
12	186 X	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-		250
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		250
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		250
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		250
BARRETT		WELL #:		2	RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)				38971 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584							
HUMPHREYS		WELL #:		1	RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
RICHARDSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG (HACKBERRY 1ST)				39422 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
MORGAN, V. J.				WELL #:		RRCID ->	006494	COMPL. DATE	10/01/1956	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7501 -	7509	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/22/2010												
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)				39426 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NEWTON			
NADSOILCO LLC				598945												
DONNER				WELL #:	4	RRCID ->	272813	COMPL. DATE	03/09/2014	TOTAL	DEPTH	7552	PERF.	7428 -	7435	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19	
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)				39426 565	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON			
SEDONA OIL & GAS CORP.				763152												
HANKAMER, E.C. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	105145	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL	DEPTH	7539	PERF.	7272 -	7274	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HARTBURG, S.E. (BASAL)				39429 300	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: NEWTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HARTBURG				WELL #:	3	RRCID ->	280720	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL	DEPTH	7936	PERF.	7810 -	7814	
10	70432	-0-	-0-	-70432 B	-52321	-52321				Y	-0-	31	1		-0-	
11	68160	-0-	-0-	-68160 B	-120481	-120481				Y	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-120481	-120481				Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-120481	-120481				Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-120481	-120481				Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120481												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120481	-120481				Y	-0-				-0-	
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LINDSEY-BLEDSE				WELL #:	3	RRCID ->	271448	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.	8291 -	8294	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
LINDSEY-BLEDSE A-84				WELL #:	1	RRCID ->	271759	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	7717 -	7725	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	4402 X	969	-0-	-3433	-0-	969 3			N	-0-		-0-
11	2700 X	1424	-0-	-1276	-0-	1424 3			N	-0-		-0-
12	1798 X	666	-0-	-1132	-0-	666 3			N	-0-		-0-
01	1550 X	343	-0-	-1207	-0-	343 3			N	-0-		-0-
02	1316 X	656	-0-	-660	-0-	656 3			N	-0-		-0-
03	1457 X	46	-0-	-1411	-0-	46 3			N	-0-		-0-
M & P DISPOSAL, LTD		WELL #:		518647	RRCID -> 141159		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 3580 - 3600	
HARTBURG				2								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		WELL #:		39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HANNAH				1	RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	377	-0-	377	377	103 1	216 3		N	53		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377	58 9			N	-0-		53
01	14B2 EXT	13	-0-	13	390	5 1	8 3		N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	390				N	-0-		53
03	14B2 EXT	35	-0-	35	425	7 1	28 3		N	-0-		53
SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042	
10	4216 X	4122	-0-	-94	-0-	3634 3	488 9		N	444	387 0	214
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	1527 1	3204 3		N	559	574 0	199
12	4743 X	3966	-0-	-777	-0-	615 9						
01	5394 X	5035	-0-	-359	-0-	1493 1	1901 3		N	520	611 0	108
02	4872 X	4419	-0-	-453	-0-	572 9						
03	5316 X	4394	-0-	-922	-0-	1639 1	2767 3		N	572	558 0	122
						629 9						
						1692 1	2198 3		N	481	379 0	224
						529 9						
						775 1	3126 3		N	448	567 0	105
						493 9						
HANNAH		WELL #:		2	RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALEXANDER GU		WELL #:		1	RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829	
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	2702 3	800 9		N	727	573 0	300
11	6510 X	3882	-0-	-2628	-0-	3131 3	751 9		N	683	713 0	270
12	6727 X	2569	-0-	-4158	-0-	1982 3	587 9		N	534	396 0	408
01	6727 X	2946	-0-	-3781	-0-	2209 3	737 9		N	670	772 0	306
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

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
NICHOLAS				WELL #:	1	RRCID -> 256722	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13024	- 13076						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANNAH				WELL #:	3	RRCID -> 262847	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 14797	PERF.12752	- 12830						
10	4340 X	2396	-0-	-1944	-0-	120 1	1975 3	N	274		378 1					125
						301 9										
11	4200 X	928	-0-	-3272	-0-	50 1	655 3	N	203		191 1					137
						223 9										
12	4340 X	329	-0-	-4011	-0-	70 1	134 3	N	114							251
						125 9										
01	3751 X	33	-0-	-3718	-0-	26 3	7 9	N	6		193 1					64
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			N	-0-		64 1					-0-
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-							-0-
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID -> 263574	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 13235	PERF.12607	- 12808						
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3011 3	161 9	N	146		190 0					102
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	1113 1	2333 3	N	132		195 0					39
						145 9										
12	1860 X	1060	-0-	-800	-0-	466 1	594 3	N	-0-							39
01	3162 X	1346	-0-	-1816	-0-	501 1	845 3	N	-0-							39
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
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID -> 267001	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12699	- 12796						
10	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	9178 3	2198 9	N	1998		1730 0					365
11	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	1105 1	8740 3	N	1511		1628 0					248
						1662 9										
12	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	1142 1	7710 3	N	1389		1393 0					244
						1528 9										
01	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	6322 3	1364 9	N	1240		1146 0					338
*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
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428	- 6574						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)					39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
SOKOLSKI GU				WELL #:	3	RRCID -> 265500	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 13306	PERF.12640	- 12708						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		//CONT.//		39429 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853											
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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		
10	7750	11184	-0-	3434	87730	11004	2	180	9	N	164	331	1		141
11	7500	6713	-0-	-787	86943	6614	2	99	9	N	90				231
12	7750	1862	-0-	-5888	81055	1827	2	35	9	N	32	184	1		79
01	7750	357	-0-	-7393	73662	354	2	3	9	N	3				82
02	7000	-0-	-0-	-7000	66662					N	-0-				82
03	7750	181	-0-	-7569	59093	177	2	4	9	N	4				86
HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	2274 - 2282		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	2303 - 2308		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-5)				39597 177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	3233 - 3243		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-5)				//CONT.//	39597 177	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//	215343												
SURFACE, R. O.				WELL #:	2	RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GROTE, EMIL				WELL #:	28	RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3240 - 3320					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
HASTINGS (M-5A)					39597 183	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC					215343												
DRAKE, FANNIE				WELL #:	24	RRCID -> 137634		COMPL. DATE 03/10/1991		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 3328 - 3332					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GROTE, EMIL				WELL #:	29	RRCID -> 166378		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3386 - 3398					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TURNER, B. L.				WELL #:	32	RRCID -> 176780		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 3308 - 3318					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
HASTINGS (M- 6)					39597 213	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC					215343												
WILLIAMS, H. G.				WELL #:	5	RRCID -> 048228		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 6079		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HASTINGS (M- 6)			//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343													
GROTE, EMIL			WELL #:		14	RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3093 - 3462						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL			WELL #:		22	RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 3565 - 3570						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL			WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HASTINGS (M- 7)			//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343													
FORD H.H. R/A-A			WELL #:		6	RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SNEED, GILBERT			WELL #:		26	RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 - 3424						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 - 3334						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 - 3346			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3750 - 3753			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID -> 201540		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3091 - 3694			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID -> 152178		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3970 - 3975			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID -> 162664		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 5357		PERF. 3664 - 3670			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-A)				39597 639	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
TURNER, B. L.		WELL #:		10	RRCID -> 136723		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 3795 - 3798			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B)				39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
SURFACE, R. O.				WELL #: 6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6080 PERF. 2720 - 3500		
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL				WELL #: 21		RRCID -> 134411		COMPL. DATE 05/03/1990				TOTAL DEPTH		6162 PERF. 4150 - 4152		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-11)				39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
MOORE, HIRAM - C				WELL #: 2		RRCID -> 177181		COMPL. DATE 01/25/2000				TOTAL DEPTH		6080 PERF. 4158 - 4178		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEVE PAUL UNIT				WELL #: 34		RRCID -> 200884		COMPL. DATE 02/11/2004				TOTAL DEPTH		6007 PERF. 3940 - 3943		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SURFACE, J. W.				WELL #: 7		RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004				TOTAL DEPTH		5424 PERF. 4429 - 4433		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M-12)				39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
TURNER, B. L.				WELL #: 20		RRCID -> 159232		COMPL. DATE 06/25/1996				TOTAL DEPTH		6746 PERF. 4398 - 4406		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-13)			39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4498 - 4501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4595 - 4604		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITON, G.			WELL #:	3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 - 4518		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14)			39597 928		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
TURNER, B. L.			WELL #:	23	RRCID ->	146627	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4728 - 4734		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (2130)			39597 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
GROTE, EMIL			WELL #:	4	RRCID ->	155609	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	2120 - 2128		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655											
IMPERIAL			WELL #:	1	RRCID ->	275345	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	10862 - 10880		
10	14291	12063	-0-	-2228	-0-	11718	2	345 9	N	314	378	1		170
11	13830	11079	-0-	-2751	-0-	10734	2	345 9	N	314	380	1		104
12	14260 #	11324	-0-	-2936	-0-	11006	2	318 9	N	289	184	1		209
01	12245 #	10402	-0-	-1843	-0-	10069	2	333 9	N	303	345	1		167
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		222

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KARBUHN OIL COMPANY 450790
 POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

10	403 #	316	-0-	-87	-0-	15	1	264	2	N	34		123
						37	9						
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	N	53		176
						58	9						
12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	4	1	713	2	N	55		231
						61	9						
01	861 R	861	-0-	-0-	-0-	3	1	836	2	N	20	176 1	75
						22	9						
02	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1283	2	N	54		129
						59	9						
03	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		129

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

10	2139 X	1639	-0-	-500	-0-	150	1	1461	3	N	25	166 1	187
						28	9						
11	1800 X	10	-0-	-1790	-0-	1	1	9	3	N	-0-		187
12	1519 X	72	-0-	-1447	-0-	8	1	63	3	N	1		188
						1	9						
01	1643 X	55	-0-	-1588	-0-	6	1	49	3	N	-0-		188
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	549	1	3257	3	N	47		235
						52	9						
*03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	1134	1	8104	3	N	96	163 1	168
						106	9						

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61	
TRUCHARD				WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298		PERF.11357 - 13380				
10	13082 X	10566	-0-	-2516	-0-	955	1	9280	3	N	301	354	1		428	
						331	9									
11	12360 X	9494	-0-	-2866	-0-	949	1	8238	3	N	279	338	1		369	
						307	9									
12	12214 X	9204	-0-	-3010	-0-	949	1	7934	3	N	292				661	
						321	9									
01	11067 X	8581	-0-	-2486	-0-	844	1	7269	3	N	425	554	1		532	
						468	9									
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									
TRUCHARD				WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11255 - 11267				
10	1767 X	61	-0-	-1706	-0-	5	1	56	3	N	-0-				324	
11	1530 X	984	-0-	-546	-0-	100	1	870	3	N	13				337	
						14	9									
12	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	139	1	1166	3	N	12				349	
						13	9									
01	1395 X	1156	-0-	-239	-0-	120	1	1030	3	N	5	185	1		169	
						6	9									
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									
HENDERSON-BUNA (3700				40377 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HEAD OIL PRODUCTION CO.				369895												
HENDERSON, D.M.				WELL #: 2		RRCID -> 080941		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 3749 - 3751				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P/A 10/20/2016																
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717												
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4				WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6480 - 6502				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
HIGH ISLAND 24L (SL59455)				WELL #: 10	RRCID -> 150773	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7439 - 7451		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #: 5 U	RRCID -> 055960	COMPL. DATE 05/23/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #: 2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488 - 7492		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455				WELL #: 8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)				41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #: 3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8144 - 8186		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #: 2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717														
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
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	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC HIGH ISLAND 24L SL59456				41209 600 430717 WELL #: C 13	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
					RRCID -> 167568	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 9344	PERF. 8904	-	8913						
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC HIGH ISLAND 24L SL 59456				41209 680 430717 WELL #: C 14	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
					RRCID -> 162015	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9496	-	9526						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) WALTER OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				41209 975 895237 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
					RRCID -> 230456	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14250	-	14550						
10	302436 X	265905	-0-	-36531	-0-	2863 25	1 9	263017	2	Y	23	2060	0			1847
11	292680 X	270052	-0-	-22628	-0-	2770 1285	1 9	265997	2	Y	1168	1055	0			1960
12	302436 X	217898	-0-	-84538	-0-	2785 910	1 9	214203	2	Y	827	136	0			2651
01	296794 X	240109	-0-	-56685	-0-	2821 54	1 9	237234	2	Y	49	2252	0			448
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
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 14146	PERF.13739	-	13960						
10	45353 X	36467	-0-	-8886	-0-	392 11	1 9	36064	2	Y	10	857	0			466
11	43890 X	37666	-0-	-6224	-0-	379 894	1 9	36393	2	Y	813	734	0			545
12	45353 X	28970	-0-	-16383	-0-	365 490	1 9	28115	2	Y	445	73	0			917
01	44547 X	37545	-0-	-7002	-0-	434 655	1 9	36456	2	Y	595	1263	0			249
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
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF 106158 HI 31-L				41223 500 267767 WELL #: 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
					RRCID -> 251636	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9720	-	9726						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)			41228 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767					
MF114921 HI 31-L			WELL #: 001	RRCID -> 249014	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 10024 - 10040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)			41228 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767					
MF106158 HI ST 31-L			WELL #: 001	RRCID -> 251489	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9710 - 10237	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	388973		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	388973		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	388973		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	388973		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	388973		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)			41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817					
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910 - 7922	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514 - 8700	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)				41307 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300														
KIRBY				WELL #:	1UT	RRCID ->	139792	COMPL. DATE	08/08/1991	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.	9096 -	9130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
KIRBY				WELL #:	4	RRCID ->	153697	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	9122 -	9155			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)				41307 081	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300														
ODOM				WELL #:	1	RRCID ->	143977	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL	DEPTH	12848	PERF.	9045 -	9055			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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			
10	4216	1199	-0-	-3017	76782	515	1	670	2	N	13						213	
11	4080	1222	-0-	-2858	73924	522	1	688	2	N	11						224	
*12	4216	943	-0-	-3273	70651	937	1	6	9	N	5						229	
*01	4216	95	-0-	-4121	66530	93	1	2	9	N	2						231	
*02	3808	1318	-0-	-2490	64040	1317	1	1	9	N	1						232	
*03	4216	1245	-0-	-2971	61069	1234	1	11	9	N	10						242	

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)		41420 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320						
SMITH		WELL #:	RRCID -> 143724	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9540	-	9579
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000								
HILL (WOODBINE)		41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES			
ETX ENERGY, LLC		255141						
CHANEY		WELL #:	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	-	9532
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
GORDY OIL COMPANY		317150						
POWELL		WELL #:	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	-	7344
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)		41476 780	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081						
RICE INSTITUTE		WELL #:	RRCID -> 085808	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8911	-	8924
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081						
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #:	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839	-	4879
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RICE SURPRISE		WELL #:	RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751	-	4755
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	395
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	395
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	395
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	395
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	395

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 616

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE
10	DELQ PR	1308	-0-	1308	3223	269	1	1033	5	N	5			88
11	7590	1189	-0-	-6401	-0-	322	1	864	5	N	3			91
12	7843	3228	-0-	-4615	-0-	338	1	2887	5	N	3			94
01	7843	4314	-0-	-3529	-0-	235	1	4067	5	N	11			105
02	2436 #	729	-0-	-1707	-0-	196	1	525	5	N	7			112
03	3224 #	400	-0-	-2824	-0-	400	1			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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
KWS OIL & GAS, LLC 479180														
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
KWS OIL & GAS, LLC 479180														
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737														
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900														
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/16														

HILLJE (FRIO 5998)														
HOWARD EXPLORATION, INC.														
WILSON FAMILY TRUST														
WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			151	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	151 1		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2016														
HILLJE, N. (5050)														
RIPTIDE ENERGY LLC														
JOKI														
WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILLJE, SOUTH														
HARRISON, SAM G. OIL, INC.														
HANCOCK & WALLACE														
WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
YORK E & P, LLC														
SHULT														
WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)														
HOWARD EXPLORATION, INC.														
WILSON FAMILY TRUST														
WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930														
11	DELQ PR	2955	-0-	2955	2955	2955	2		N	-0-			-0-	
12	6045	1780	-0-	-4265	-0-		2		N	-0-			-0-	
01	6045	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-	
02	5460	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-			-0-	
03	6045	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-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
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	AMT CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	-	5546
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
HITCHCOCK (4530)		41674 263	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540	-	4542
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (4590)		41674 265	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951	-	4594
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO		WELL #: 22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032	-	5036
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLARON CORPORATION		158276						
THOMAS, FRED ET AL		WELL #: 7	RRCID -> 057278	COMPL. DATE 12/12/1973	TOTAL DEPTH 5315	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK (5130)				41674 642	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
CLARON CORPORATION				158276													
THOMAS, FRED ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 122517	COMPL. DATE 10/02/1986	TOTAL DEPTH 6644	PERF. 5205 - 5207									
M	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100)				41677 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: GALVESTON							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858													
KELLY RESOURCES				WELL #: 1	RRCID -> 191542	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9079 - 9083									
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	333	1			55
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	162	1			135
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	315	1			103
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

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

WARREN, NANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 254067	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 6137 - 6213									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						27
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)				42493 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: BURLESON								
BENNETT PRODUCTION				065314																
DUBE, WALTER				WELL #: 1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4675 - 4755								
10	279 #	237	-0-		-42	-0-		200	2	37	9	N	34							200
11	270 #	241	-0-		-29	-0-		200	2	41	9	N	37	169	2					68
12	246 R	246	-0-		-0-	-0-		200	2	46	9	N	42							110
01	233 R	233	-0-		-0-	-0-		200	2	33	9	N	30							140
02	236 R	236	-0-		-0-	-0-		200	2	36	9	N	33							173
03	248 #	NO RPT	-0-		-248	-0-						N	NO RPT							173
E P C OIL & GAS, INC.				238482																
MIKULIN				WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4896 - 4918						
10	185 R	185	-0-		-0-	-0-		179	2	6	9	N	5							145
11	179 R	179	-0-		-0-	-0-		171	2	8	9	N	7							152
12	183 R	183	-0-		-0-	-0-		179	2	4	9	N	4							156
01	180 R	180	-0-		-0-	-0-		174	2	6	9	N	5							161
02	140 #	131	-0-		-9	-0-		123	2	8	9	N	7							168
03	155 #	130	-0-		-25	-0-		124	2	6	9	N	5							173
ERNEST OPERATING COMPANY				253480																
WATSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4079 - 4093						
10	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							89
11	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							89
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							89
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							89
02	29 R	29	-0-		-0-	-0-		28	2	1	9	N	1							90
*03	31 R	31	-0-		-0-	-0-		30	2	1	9	N	1							91
BECVAR, ALBERT				WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4042 - 4050						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							145
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							145
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							145
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							145
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	81	7					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							64
WATSON, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 4135 - 4145						
10	1102 R	1102	-0-		-0-	-0-		1096	2	6	9	N	5	177	1					18
11	1062 R	1062	-0-		-0-	-0-		1053	3	9	9	N	8							26
12	1072 R	1072	-0-		-0-	-0-		1064	2	8	9	N	7							33
01	1022 R	1022	-0-		-0-	-0-		1014	2	8	9	N	7							40
02	756 #	666	-0-		-90	-0-		659	2	7	9	N	6							46
03	837 #	726	-0-		-111	-0-		719	2	7	9	N	6							52

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY KOUDELKE Z				//CONT.// 42493 500 253480 WELL #:	1	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
				RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4590 -	4611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	22	-0-	-40	-0-		22 2			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	84			84
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
SAN DIA PRODUCING COMPANY KOUDELKE				745960 WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 -	4662
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	N	1			162
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9	N	2	1	8	163
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1			164
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1			165
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	39	2	2	9	N	2	1	8	166
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			166
SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK				786452 WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 -	4879
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	4	1	9	Y	1			162
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			162
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			162
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			162
02	10 #	5	-0-	-5	-0-	4	4	1	9	Y	1			163
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			163
SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. SPACEK				829222 WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 -	4701
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			94
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			94
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC LYDIA-BLAHA				923453 WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3922 -	3976
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			37
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			41
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
HOOKS (SHALLOW) NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP C.G. HOOKS, ET AL				42495 500 614627 WELL #:	9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS						
				RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	186 -	200		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)														
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627														
C.G. HOOKS, ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKS, C.G. ET AL														
WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"														
WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633														
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
12	806 N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-			-0-
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"														
WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"														
WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)			//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707															
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		A 13	RRCID -> 225874		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 1000		PERF. 641 - 647							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HORTENSE (WOODBINE)					42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK									
BBX OPERATING, L.L.C.					058908															
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:		2A	RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974			TOTAL DEPTH 13030		PERF. N/A							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
01	13	N	-0-	-0-	-0-	-0-			13	3			N	-0-					155	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:		3	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 13050		PERF. N/A							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
BONETTI, LOUISE			WELL #:		1	RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975			TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					182	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					182	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					182	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					182	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					182	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					182	
HICKMAN, J. P.			WELL #:		1	RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 13325		PERF. N/A							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					148	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					148	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					148	
01	2	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-2						Y	-0-					148	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					148	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					148	
HICKMAN, J. P.			WELL #:		2	RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 12800		PERF. 12510 - 12539							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					37	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					37	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					37	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					37	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					37	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					37	

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		058908									
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:		5	RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12710 - 12804		
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213									
CARTER, W. T.					WELL #:	2	RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464		PERF.12736 - 12762	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELCH FOUNDATION					WELL #:	5	RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6068 - 6228	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.//										42908 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
CLOVER PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 161333									
WYNDELTS										WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790 - 2798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HOWTH (WILCOX, LOWER)										43062 501	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER				
COX & COX PRODUCTION CO.										183232									
REICHARDT A. O.										WELL #: 2	RRCID -> 121015	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 3505 - 3513					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										10/26/2016 - P/A 10/26/2016									
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)										43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										280875									
QUINN, B. E.										WELL #: 1	RRCID -> 149960	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12453 - 12521					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24		
12	34 X	-0-	-0-	-0-	-0-			34	3		N	-0-					24		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24		
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #: 1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF. 12030 - 12713					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HUCKLEBERRY SWD										WELL #: 1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 3842	PERF. 3590 - 3720					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113														
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 AMT CODE AMT CODE										BALANCE
10		2108 X	1426 -0-	-682 -0-	1353 3	73 9	N	66						108
11		1350 X	404 -0-	-946 -0-	336 3	68 9	N	62						170
12		3162 X	895 -0-	-2267 -0-	895 3		N	-0-						170
01		3162 X	1070 -0-	-2092 -0-	1026 3	44 9	N	40	183	1				27
*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
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														
10	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426														
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						15
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						15
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						15
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						15
02	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						15
03	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						15
SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510														
10	6842	X	6842 -0-	-0- -0-	6753 2	89 9	N	81	173	1				39
11	6750	X	6143 -0-	-607 -0-	6081 2	62 9	N	56						95
12	7793	X	7793 -0-	-0- -0-	7725 2	68 9	N	62						157
01	6975	X	6774 -0-	-201 -0-	6713 2	61 9	N	55	166	1				46
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
HUEBNER (9,270 FRI0) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
REDDY DISPOSALS, LLC 696878														
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038														
10	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057														
10	0 K	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-

HUEBNER (9,960 S.)			43256 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CARRIZO OIL & GAS, INC.			135401					
HUEBNER, PAULINE			WELL #: 2	RRCID -> 275344	COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL DEPTH 10452	PERF. 10032	- 10112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HUGHART (YEGUA 4850)			43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721					
USA EVERGREEN			WELL #: 2	RRCID -> 209125	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5688	- 5700
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-17680			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-17680			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-17680			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-17680			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-17680			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-17680			72
BOTTOMS			WELL #: 1	RRCID -> 262651	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 4741	- 4745
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517					
BINGLE, W. L.			WELL #: 3	RRCID -> 115739	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8279	- 8311
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SARATOGA OIL COMPANY			748440					
GUEDRY, SANSAN			WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A	
10	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150	1	-0-
11	DLQ G-10	150	-0-	150	600	150	1	-0-
12	DLQ G-10	150	-0-	150	750	150	1	-0-
01	DLQ G-10	150	-0-	150	900	150	1	-0-
02	1050 R	150	-0-	-900	-0-	150	1	-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	-0-

HULL SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SANSAN			//CONT.// //CONT.// WELL #: 56			43381 001 748440	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY				
							RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978			TOTAL DEPTH 3765	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	150	-0-	150		450	150	1			N	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	150	-0-	150		600	150	1			N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	150	-0-	150		750	150	1			N	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	150	-0-	150		900	150	1			N	-0-			-0-	
02		1050 R	150	-0-	-900		-0-	150	1			N	-0-			-0-	
03		155 #	150	-0-	-5		-0-	150	1			N	-0-			-0-	
TEXANA OPERATING COMPANY MERCHANT, A. -A-					844253 WELL #: 4			RRCID -> 130366			COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016 - 8030		
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
TORRENT OIL LLC FAILOR E.K. FEE					862645 WELL #: 5			RRCID -> 058552			COMPL. DATE 03/16/1972			TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034 - 7039		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SWILLEY					43381 002 879035 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
								RRCID -> 209497			COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH 11050	PERF.10862 - 10956		
10	10106	X	8355	-0-	-1751		-0-	8165	2	190	9	N	173	181	1	309	
11	9750	X	5202	-0-	-4548		-0-	5070	2	132	9	N	120			429	
12	10075	X	9885	-0-	-190		-0-	9724	2	161	9	N	146	181	1	394	
01	10075	X	8450	-0-	-1625		-0-	8264	2	186	9	N	169	180	1	383	
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	
BINGLE					WELL #: 1			RRCID -> 213265			COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804 - 9834		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
HULL (EY-1) H.E.R. OPERATING, LLC FAILOR, E. K.					43381 274 340442 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
								RRCID -> 146842			COMPL. DATE 08/18/1993			TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7361 - 7364		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		668					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		668					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		668					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		668					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		668					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		668					N	NO RPT			-0-	

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COBRA OIL & GAS CORPORATION										163000				
CAHOON DEEP UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 200848		
										COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600		
										PERF.10821 - 10875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMOND										WELL #: 1		RRCID -> 207357		
										COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614		
										PERF.10358 - 10416				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLOWAY ENERGY CO.										293303		RRCID -> 198613		
CAMPBELL, MARY										WELL #: 1 L		COMPL. DATE 01/03/2004		
										TOTAL DEPTH 10900		PERF.10204 - 10234		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90	2	N	-0-			80
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	85	1	35	2	N	-0-			80
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	82	1	110	2	N	39			119
						43	9							
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	121	1	161	2	N	72			191
						79	9							
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	91	1	202	2	N	-0-	161	1	30
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	37	1	188	2	N	-0-			30

H.E.R. OPERATING, LLC										340442		RRCID -> 192451		
CANTER GAS UNIT										WELL #: 1		COMPL. DATE 12/17/2001		
										TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9230 - 9323		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPREE										WELL #: 1		RRCID -> 196142		
										COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500		
										PERF. 9990 - 10191				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP										521516		RRCID -> 197368		
LAIDACKER UNIT										WELL #: 1		COMPL. DATE 09/30/2003		
										TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9866 - 10022		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442											
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673 - 11718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-			133 1	11 9	N		10			174
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-			122 1	11 9	N		10			184
12	124 #	120	-0-	-4	-0-			109 1	11 9	N		10			194
01	150 #	108	-0-	-42	-0-			101 1	7 9	N		6			200
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N		-0-			200
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N		NO RPT			200
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429		
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N		1			72
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-			3011 2	9 9	N		8			80
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-			3283 2	29 9	N		26			106
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-			1746 2	10 9	N		9			115
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N		NO RPT			115
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N		NO RPT			115
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590											
HAMILL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	8451 - 8507		
10	372 N	240	-0-	-132	-0-			240 2		N		-0-			53
11	390 N	240	-0-	-150	-0-			240 2		N		-0-			53
12	310 N	179	-0-	-131	-0-			179 2		N		-0-			53
01	248 N	182	-0-	-66	-0-			182 2		N		-0-			53
02	224 N	154	-0-	-70	-0-			154 2		N		-0-			53
03	186 N	176	-0-	-10	-0-			176 2		N		-0-			53
OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281		
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-			3883 2	87 9	N		79	173 1		97
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-			4872 2	68 9	N		62			159
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-			4514 2	63 9	N		57	174 1		42
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-			3885 2	65 9	N		59			101
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
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442											
MAAS				WELL #:	1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9114 - 9200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	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		
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-			620 1	1457 2	N		-0-			124
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N		-0-	104 1		20
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N		-0-			20
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N		-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			20

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) FAULCONER, VERNON E., INC. CAHOON UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	43385 650 263701 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
						RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		10170	PERF. 9926	-	10030			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-			465 30	1 9	2769	2	N	27						121
11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-			450 25	1 9	2579	2	N	23						144
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-			465 30	1 9	2471	2	N	27						171
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			450 31	1 9	2792	2	N	28						199
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-			420 20	1 9	2680	2	N	18	181	1				36
*03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-			465 30	1 9	2925	2	N	27						63
CAHOON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014		TOTAL DEPTH		9600	PERF.10042	-	10198			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						33
XTO ENERGY INC. ABSHIER				WELL #:	945936 1	RRCID ->	113275	COMPL. DATE	01/20/2008		TOTAL DEPTH		9560	PERF. 9344	-	9359			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ABSHIER				WELL #:	2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005		TOTAL DEPTH		9845	PERF. 9530	-	9541			
10	1147 X	20	-0-	-1127	-0-			13	1	7	3	N	-0-						178
11	240 X	77	-0-	-163	-0-			6	1	71	3	N	-0-						178
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-			271	1	1216	3	N	5						183
01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-			418	1	1937	3	N	23						206
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-			215	1	1155	3	N	2						208
03	1488 N	135	-0-	-1353	-0-			40	1	95	3	N	-0-						208
HULL, SOUTH (YEGUA 9620) GALLOWAY ENERGY CO. CAMPBELL, MARY				WELL #:	43385 680 293303 1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004		TOTAL DEPTH		10900	PERF. 9558	-	9582			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.// 43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.// 293303							
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614	
								PERF. 9666 - 9675	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 X	107	-0-	-575	-0-	74 1	33 2		99
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	423 1	4194 2		113
12	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	15 9	8410 2		157
01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	48 9	6131 2	173 1	19
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	855 1	1463 2		27
*03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	39 9	3159 2		27
						268 1			
						9 9			
						690 1			
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)		43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
HULL		WELL #: 1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875	
								PERF. 8661 - 8670	
10	4495 #	4486	-0-	-9	-0-	520 1	3925 2	153 1	19
11	4730 R	4730	-0-	-0-	-0-	41 9	4087 2		58
12	4805 #	4678	-0-	-127	-0-	600 1	4012 2		100
01	4805 #	4264	-0-	-541	-0-	43 9	3619 2		141
02	4424 #	4127	-0-	-297	-0-	46 9	3524 2		180
03	4898 #	4433	-0-	-465	-0-	600 1	3771 2	159 1	59
						45 9			
						560 1			
						43 9			
						620 1			
						42 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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUNGERFORD, E. (3200)		43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
JANTEX OIL COMPANY		429878							
HENDERSON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750	
								PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUNGERFORD, NORTH (3050)		43617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347							
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 204728		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4160	
								PERF. 3016 - 3018	
10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	164 1	542 2		-0-
11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	159 1	931 2		-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N		-0-
01	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	164 1	1159 2		-0-
02	1008 #	715	-0-	-293	-0-	148 1	567 2		-0-
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, N. (3300) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BOETCHER				43617 700 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #:				1	RRCID -> 263410	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3223	-	3229	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	16 1	5527 2	N	N	-0-			-0-
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	15 1	4967 2	N	N	-0-			-0-
12	4836 X	4532	-0-	-304	-0-	16 1	4516 2	N	N	-0-			-0-
01	4836 X	4179	-0-	-657	-0-	16 1	4163 2	N	N	-0-			-0-
02	4480 X	3936	-0-	-544	-0-	14 1	3922 2	N	N	-0-			-0-
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N		NO RPT			-0-
HUNGERFORD, N. (4225) DECKER OPERATING CO., L.L.C. HLAVINKA GAS UNIT				43617 736 209347	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
WELL #:				1	RRCID -> 262242	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4332	-	4334	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
HUNGERFORD, NORTH (5000) DECKER OPERATING CO., L.L.C. MANGUM				43617 770 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #:				1	RRCID -> 192299	COMPL. DATE 10/31/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5101	-	5103	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK, EDWARD ET AL				43619 200 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #:				1	RRCID -> 253373	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH	16955	PERF.	10932	-	10961	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
XOG OPERATING LLC MYERS				945921	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	4794	-	4797	
WELL #:				1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			4

HUNTSVILLE, NORTHEAST SMALL, R.P. CORP. HORIZON PROPERTIES			43749 500 789221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER											
WELL #:			1		RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4163 - 4200									
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOSPEL HILL GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 169822		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 15457		PERF. 11419 - 13987							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT			43749 510 789221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER											
WELL #:			2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549		PERF. 12190 - 12230									
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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									
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIPER S.W.D., LLC VIPER			886209 1D		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON											
WELL #:			1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420									
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)														
AMEXCO, LLC		43836 558		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DUSON		019813		WELL #: A 3		RRCID -> 273055		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4631 - 4634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	312	1	57	2	N	-0-			-0-
						43	5							
11	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	541	2	N	-0-			-0-
						785	5							
12	2387 #	954	-0-	-1433	-0-	312	1	274	2	N	-0-			-0-
						368	5							
01	2387 #	1435	-0-	-952	-0-	268	1	518	2	N	-0-			-0-
						649	5							
02	2156 #	975	-0-	-1181	-0-	211	1	329	2	N	-0-			-0-
						435	5							
03	1674 #	981	-0-	-693	-0-	215	1	346	2	N	-0-			-0-
						420	5							
HUTCHINS-KUBELA (6000)														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MARTHA GAS UNIT		924624		WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996		
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-			27
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-			27
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-			27
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-			27
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
INDIAN HILLS (YEGUA)														
SEASHORE ENERGY, INC.		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
SCHWEINLE UNIT		762355		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000														
INEEDA (YEGUA)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		44517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
VAUGHAN		810815		WELL #: 1		RRCID -> 276280		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 14262 - 14370		
10	9455	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			-0-
11	3556 #	-0-	-0-	-3556	-0-					N	1	1 8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/2016														
IOLA (DEXTER)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		44640 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
UPCHURCH -B-		728874		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF. 10188 - 10198		
10	6324	5948	-0-	-376	1996	505	1	5439	2	N	4	1 8		87
						4	9							
11	6120	5565	-0-	-555	1441	472	1	5085	2	N	7	2 8		92
						8	9							
12	6324	3951	-0-	-2373	-0-	335	1	3599	2	N	15	1 8		106
						17	9							
01	6200 #	6080	-0-	-120	-0-	515	1	5547	2	N	16	1 8		121
						18	9							
02	5516 #	5221	-0-	-295	-0-	443	1	4758	2	N	18			139
						20	9							
03	5952 #	5611	-0-	-341	-0-	475	1	5111	2	N	23	3 8		159
						25	9							

IOLA (DEXTER)		//CONT.//		44640 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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		
10	992 #	916	-0-	-76	-0-	904	2	12	9	N	11				193	
11	960 #	823	-0-	-137	-0-	815	2	8	9	N	7				200	
12	1023 #	506	-0-	-517	-0-	495	2	11	9	N	10	158	1		52	
01	1023 #	699	-0-	-324	-0-	691	2	8	9	N	7				59	
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	
PRIDE ENERGY COMPANY				677050												
ROBERT		WELL #:		1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
MORAN		WELL #:		1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
LEWIS OL		WELL #:		1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231				
*04	2490 #	229	-0-	-2261	-0-	229	2			N	-0-				157	
*05	2573 #	2000	-0-	-573	-0-	2000	2			N	-0-				157	
*06	2490 #	338	-0-	-2152	-0-	338	2			N	-0-				157	
*07	1674 #	869	-0-	-805	-0-	869	2			N	-0-				157	
*08	2015 #	1579	-0-	-436	-0-	1579	2			N	-0-				157	
*09	1950 #	865	-0-	-1085	-0-	865	2			N	-0-				157	
*10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				157	
*11	2283 R	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-				157	
*12	1581 #	1050	-0-	-531	-0-	1050	2			N	-0-				157	
*01	1581 #	1536	-0-	-45	-0-	1536	2			N	-0-				157	
*02	2128 #	820	-0-	-1308	-0-	820	2			N	-0-				157	
03	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	15	95	1		77	
HOLTH		WELL #:		1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 13977		PERF. 9861 - 13977				
10	601 R	601	-0-	-0-	-0-	274	2	327	9	N	297	343	1	1	8	193
11	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1001	2	336	9	N	305	345	1	2	8	151
12	883 R	883	-0-	-0-	-0-	554	2	329	9	N	299	340	1	3	8	107
01	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	773	2	227	9	N	206	170	1			143
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	632	2	163	9	N	148	168	1			123
*03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	401	2	238	9	N	216	169	1			170

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648														
KNOTTS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171380				COMPL. DATE 09/14/1998				TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821				
M	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID -> 074343				COMPL. DATE 05/02/1977				TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348				
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-						88
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-						88
12	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-						88
01	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-						88
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-						88
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-						88
GRESSETT				WELL #:	1	RRCID -> 087062				COMPL. DATE 03/15/1979				TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960				
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	814	2	86	9	N	78	172	1				73
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2						75
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1048	2	11	9	N	10						85
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	N	13						98
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11						109
03	1054	N	601	-0-	-453	-0-	590	2	11	9	N	10						119
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 088290				COMPL. DATE 05/23/1980				TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932				
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3024	2	149	9	N	135	165	1				150
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2942	2	55	9	N	50						200
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1998	2	153	9	N	139	177	1	2	8		160
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1470	2	43	9	N	39						199
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
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 094912				COMPL. DATE 06/25/1981				TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952				
10	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3745	2	94	9	N	85	162	1	1	8		118
11	4860	X	3027	-0-	-1833	-0-	2980	2	47	9	N	43						161
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5150	2	193	9	N	175	178	1	1	8		157
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5050	2	142	9	N	129	177	1	1	8		108
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
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788				COMPL. DATE 11/11/1981				TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899				
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)														
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.														
JAMES, A.M.														
WELL #: 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992														
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000														
IOLA (WOODBINE 9700)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
HARE, K. T.														
WELL #: 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES														
RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524														
10	312 N	64	-0-	-248	-0-	62 2	2 9	N	2	2 8				65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016														
IOLA, NW (GLENROSE-B-)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
HASSLER														
WELL #: 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF. 11855 - 14063														
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-					53
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-					53
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	889 2	83 9	N	75					128
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	333 2	11 9	N	10					138
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-					138
03	961 X	471	-0-	-490	-0-	471 2		N	-0-					138
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 11709 - 15330														
10	713 N	558	-0-	-155	-0-	496 1	62 2	N	-0-					108
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-					108
12	713 N	279	-0-	-434	-0-	221 1	58 2	N	-0-					108
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-					108
02	644 N	115	-0-	-529	-0-	115 2		N	-0-					108
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120 2	17 9	N	15					120
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WALLER, C. J. TRUST														
WELL #: 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048														
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-					78
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35 2	10 9	N	9					87
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29 2	4 9	N	4					91
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	26 2	4 9	N	4					95
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	30 2	1 9	N	1					96
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-					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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015								
BANNEYER			WELL #: 1	RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 11182 - 11400
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013								
JACINTOPORT (YEGUA)			45255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
ETOCO, L.P.			255133					
DESTEC			WELL #: 1	RRCID -> 150776	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 10036 - 10042
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
DESTEC			WELL #: 2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820 - 6874
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JACKS CREEK (WILCOX A)			45367 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614					
EXXON MINERAL FEE			WELL #: 5D	RRCID -> 140243	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6317 - 6343
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EXXON MINERAL FEE			WELL #: N 1	RRCID -> 254203	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7858 - 7958
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)			45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER									
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614																
EXXON MINERAL FEE			WELL #:		1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7935 -	7958						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAZZ (MAGIC)			45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099																
EPSTEIN			WELL #:		5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	14599	PERF. 14628 -	16050						
10	135532	12899	-0-	-122633	-0-	12653	2	246	9	N	224	181	1					127	
11	11498 R	11498	-0-	-0-	-0-	11271	2	227	9	N	206	189	1					144	
12	11458 R	11458	-0-	-0-	-0-	310	1	10788	3	N	327	193	1					278	
						360	9												
01	24149 #	10653	-0-	-13496	-0-	263	1	9995	3	N	359	532	1					105	
						395	9												
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												
JAZZ (WILCOX DEEP)			45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099																
FEE, B. P.			WELL #:		1	RRCID ->	194348	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 10483 -	10496						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125	

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099																
MARSH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 196940			COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 203964			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	7	-0-	-0-	7		7	3			N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					-0-	
BLACK STONE			WELL #: 2			RRCID -> 210778			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILCREASE			WELL #: 1			RRCID -> 210884			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 212502			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
BP "C"			WELL #: 1			RRCID -> 213406			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KYSER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099																
GILCHREASE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 216167			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKWOOD			WELL #: 2			RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484							
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	746	2	14	9		N	13					189	
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-					189	
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	774	3	9	9		N	8					197	
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3				N	-0-					197	
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	3				N	-0-					197	
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3				N	-0-					197	
GILCHREASE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219129			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BP 'D'			WELL #: 1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACK STONE "C"			WELL #: 1			RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
BLACK STONE "B"			WELL #: 1			RRCID -> 220185			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498							
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-					67	
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	149	2	10	9		N	9					76	
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9		N	8					84	
01	434	N	157	-0-	-277	-0-	148	3	9	9		N	8					92	
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9		N	2					94	
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-					94	

05/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 643

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099																	
BP "D"			WELL #: 2			RRCID -> 225102			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160								
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	
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2747	2				N	-0-					229	
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2				N	229					458	
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3710	3	N	85		144	1			399	
								94	9											
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	2669	3	N	-0-		335	1			64	
02	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	851	3	N	-0-						64	
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2859	3	N	-0-						64	

BP "F" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225356			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

MARSH GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 229818			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	

BP "G"			WELL #: 1			RRCID -> 231683			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036								
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	N	5						62	
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-						62	
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	263	3	N	751		746	1			67	
								826	9											
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	304	3	N	35		62	1			40	
								39	9											
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	88	3	N	194		192	1			42	
								213	9											
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	259	3	N	719		714	1			47	
								791	9											

BP "E"			WELL #: 1			RRCID -> 231688			COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 02/27/2017 - W/O TO 03-27200																				

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "A"														CNTY: POLK	
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	22957 X	22957	-0-	-0-	-0-	2492 415	1 9	20050	2	N	377	369	1	149	
11	1890 X	379	-0-	-1511	-0-	10	1	369	2	N	-0-			149	
12	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	15888	3	305	9	N	277	175	1	251	
01	1953 X	417	-0-	-1536	-0-	404	3	13	9	N	12	191	1	72	
02	1764 X	36	-0-	-1728	-0-	36	3			N	-0-			72	
03	1953 X	57	-0-	-1896	-0-	57	3			N	-0-			72	
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064															
10	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	1082 128	1 9	7981	2	N	116	56	1	137	
11	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	3188 121	1 9	5592	2	N	110	187	1	60	
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5645	3	77	9	N	70			130	
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2199	3	65	9	N	59	49	1	140	
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	
BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064															
10	3505 X	1630	-0-	-1875	-0-	1630	2			N	-0-			49	
11	4590 X	1650	-0-	-2940	-0-	1650	2			N	-0-			49	
12	4743 X	2290	-0-	-2453	-0-	270	1	2020	3	N	-0-	1	1	48	
01	2201 X	1191	-0-	-1010	-0-	218	1	971	3	N	2			50	
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	
WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466															
10	195603 X	178794	-0-	-16809	-0-	203 3724	1 9	174867	2	N	3385	3139	1	436	
11	217921 X	217921	-0-	-0-	-0-	224 3707	1 9	213990	2	N	3370	3608	1	198	
12	252251 X	252251	-0-	-0-	-0-	247116	3	5135	9	N	4668	4474	1	392	
01	18600 X	6897	-0-	-11703	-0-	2026	3	4871	9	N	4428	4207	1	613	
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	
HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892															
10	1023 N	268	-0-	-755	-0-	228	2	40	9	N	36			120	
11	720 N	79	-0-	-641	-0-	60	2	19	9	N	17			137	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	218	3	29	9	N	26	101	1	62	
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	189	3	22	9	N	20			82	
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-			82	
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	175	3	28	9	N	25			107	
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650															
10	372 N	20	-0-	-352	-0-	16	2	4	9	N	4			74	
11	450 N	31	-0-	-419	-0-	30	2	1	9	N	1			75	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			75	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			75	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			75	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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								
10	3474 X	1756	-0-	-1718	-0-	191	1	1421	2	N	131	192	1			54
						144	9									
11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	448	1	876	2	N	71					125
						78	9									
12	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1006	3	121	9	N	110					235
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	505	3	34	9	N	31					266
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	586	3	40	9	N	36					302
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	525	3	51	9	N	46	191	1			157
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754								
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640								
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	142	1	4297	2	N	72	184	1			75
						79	9									
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	160	1	4727	2	N	30					105
						33	9									
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	309	1	3795	3	N	102					207
						112	9									
01	2790 X	1877	-0-	-913	-0-	255	1	1622	3	N	-0-					207
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									
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//		877099										
WING				WELL #:		2	RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BP "H"				WELL #:		1	RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WING				WELL #:		3	RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472			
10	120596 X	60449	-0-	-60147	-0-	74	1	59049	2	N	1205	938	1		432	
						1326	9									
11	67620 X	53608	-0-	-14012	-0-	63	1	52538	2	N	915	1116	1		231	
						1007	9									
12	63271 X	51658	-0-	-11613	-0-	50614	3	1044	9	N	949	955	1		225	
01	63271 X	52244	-0-	-11027	-0-	51256	3	988	9	N	898	755	1		368	
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	

WIGGINS				WELL #:		1	RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BP-BLACK STONE GU				WELL #:		1	RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082		PERF.14754 - 15134			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

BP "K"				WELL #:		1	RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430 - 13436			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
WING														
WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	34968 X	18841	-0-	-16127	-0-	-0-		10	1	18618	2	N	194	157
								213	9				190	
11	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	14729	2	N	200	168
								220	9				189	
12	16678 X	14283	-0-	-2395	-0-	-0-		14024	3	259	9	N	235	202
01	18848 X	8896	-0-	-9952	-0-	-0-		8840	3	56	9	N	51	59
02	17024 X	6724	-0-	-10300	-0-	-0-		6591	3	133	9	N	121	180
*03	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	-0-		5916	3			N	-0-	180
BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170														
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	-0-		6461	2			N	-0-	214
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	-0-		5620	2			N	-0-	186
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	-0-		5806	2	135	9	N	123	116
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	-0-		262	1	5672	3	N	22	138
								24	9					
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	4325	3	N	206	111
								227	9				233	
*03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	4721	3	N	114	56
								125	9				169	
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760														
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	68	190
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	71	75
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-		3069	2	72	9	N	65	140
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-		2404	2	72	9	N	65	204
02	2800 N	3051	-0-	-251	-0-	-251		2999	2	52	9	N	47	251
*03	2450 N	2199	-0-	-251	-0-	-0-		2133	2	66	9	N	60	124
													187	
WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170														
10	7287 X	3842	-0-	-3445	-0-	-0-		7	1	3726	2	N	99	85
								109	9				175	
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	3636	2	N	171	256
								188	9					
12	3782 X	3594	-0-	-188	-0-	-0-		3498	3	96	9	N	87	343
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-		4234	3	139	9	N	126	271
02	3584 X	3076	-0-	-508	-0-	-0-		3009	3	67	9	N	61	332
*03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-		3191	3	142	9	N	129	94
													367	
BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862														
10	3100 N	28109	-0-	25009	-0-	77528		26716	2	1393	9	N	1266	208
11	99138 X	21610	-0-	-77528	-0-	-0-		20499	2	1111	9	N	1010	278
12	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	17365	3	N	172	425
								189	9				25	
01	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	-0-		14954	3	881	9	N	801	401
02	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	13192	3	N	455	283
								501	9				573	
*03	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	13371	3	N	864	241
								950	9				906	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "L"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK					
						RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4361 X	2204	-0-	-2157	-0-	24	1	1956	2	N	204	186	1			188
11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	224	9	7376	2	N	83					271
12	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	157	1	6626	3	N	121					392
01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	91	9	9873	3	N	156	189	1			359
02	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	195	1	8566	3	N	71	186	1			244
*03	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	133	9	11951	3	N	119					363
						265	1									
						172	9									
						280	1									
						78	9									
						310	1									
						131	9									
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850																
10	13994 X	6659	-0-	-7335	-0-	6614	2	45	9	N	41					96
11	6660 X	6180	-0-	-480	-0-	6074	2	106	9	N	96					192
12	7595 X	6677	-0-	-918	-0-	6637	3	40	9	N	36	91	1			137
01	7595 X	6295	-0-	-1300	-0-	6231	3	64	9	N	58	112	1			83
02	6860 X	6248	-0-	-612	-0-	6228	3	20	9	N	18					101
*03	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6735	3	24	9	N	22					123
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132																
10	35336 X	13759	-0-	-21577	-0-	495	1	12681	2	N	530	553	1			162
11	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	583	9	10338	2	N	474	376	1			260
12	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	279	1	11588	3	N	495	571	1			184
01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	521	9	8190	3	N	277	1	1			460
02	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	310	1	10982	3	N	346	633	1			173
*03	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	545	9	11670	3	N	386	376	1			183
						261	1									
						305	9									
						277	1									
						381	9									
						310	1									
						425	9									
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760																
10	136274 X	66831	-0-	-69443	-0-	2	1	65699	2	N	1027	945	1			250
11	78270 X	62718	-0-	-15552	-0-	1130	9	61613	2	N	1003	913	1			340
12	71765 X	70948	-0-	-817	-0-	2	1	69158	3	N	1344	1304	1			380
01	71765 X	70333	-0-	-1432	-0-	312	1	68855	3	N	1104	1115	1			369
02	64820 X	63790	-0-	-1030	-0-	1478	9	62472	3	N	943	924	1			388
*03	64373 X	64373	-0-	-0-	-0-	264	1	62992	3	N	981	923	1			446
						1214	9									
						281	1									
						1037	9									
						302	1									
						1079	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "J"															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 877099															CNTY: POLK																																																											
															WELL #: 3															RRCID -> 264494															COMPL. DATE 08/01/2011															TOTAL DEPTH 11200															PERF. 9070 - 9094														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
10	341	N	323	-0-		-18	-0-				8	1	315	2	N	-0-		13	1		81																																																																				
11	390	N	347	-0-		-43	-0-				9	1	338	2	N	-0-					81																																																																				
12	684	N	684	-0-		-0-	-0-				300	1	351	3	N	30					111																																																																				
											33	9																																																																													
01	326	N	326	-0-		-0-	-0-				325	3	1	9	N	1					112																																																																				
02	2800	N	3410	-0-		610	610				250	1	2976	3	N	167		29	1		250																																																																				
											184	9																																																																													
*03	2260	N	1650	-0-		-610	-0-				310	1	985	3	N	323		348	1		225																																																																				
											355	9																																																																													

WING															WELL #: 8															RRCID -> 266639															COMPL. DATE 11/13/2010															TOTAL DEPTH 11148															PERF.10640 - 10666														
10	18403	X	9404	-0-		-8999	-0-				12	1	9174	2	N	198		184	1		190																																																																				
											218	9																																																																													
11	10650	X	9117	-0-		-1533	-0-				12	1	8857	2	N	225		186	1		229																																																																				
											248	9																																																																													
12	9300	X	7335	-0-		-1965	-0-				7032	3	303	9	N	275		367	1		137																																																																				
01	9393	X	6380	-0-		-3013	-0-				6063	3	317	9	N	288		184	1		241																																																																				
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																																																																				

EPSTEIN															WELL #: 2															RRCID -> 270860															COMPL. DATE 10/09/2011															TOTAL DEPTH 16000															PERF.13566 - 13654														
10	19418	X	5921	-0-		-13497	-0-				5844	2	77	9	N	70					267																																																																				
11	21210	X	1354	-0-		-19856	-0-				1296	2	58	9	N	53					320																																																																				
12	21917	X	17625	-0-		-4292	-0-				183	1	16773	3	N	608		540	1		388																																																																				
											669	9																																																																													
01	45962	X	45962	-0-		-0-	-0-				264	1	44592	3	N	1005		846	1		547																																																																				
											1106	9																																																																													
02	40720	X	40720	-0-		-0-	-0-				280	1	38824	3	N	1469		1581	1		435																																																																				
											1616	9																																																																													
*03	25723	X	25723	-0-		-0-	-0-				311	1	24366	3	N	951		1079	1		307																																																																				
											1046	9																																																																													

PARKER GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 271062															COMPL. DATE 05/31/2012															TOTAL DEPTH 15000															PERF.14076 - 14092														
10	326348	X	165053	-0-		-161295	-0-				17	1	155997	2	N	8217		8016	1		541																																																																				
											9039	9																																																																													
11	163170	X	157877	-0-		-5293	-0-				22	1	148823	2	N	8211		7978	1		774																																																																				
											9032	9																																																																													
12	166687	X	161987	-0-		-4700	-0-				13	1	152797	3	N	8343		8229	1		888																																																																				
											9177	9																																																																													
01	166687	X	156279	-0-		-10408	-0-				10	1	148503	3	N	7060		7047	1		901																																																																				
											7766	9																																																																													
02	150556	X	145211	-0-		-5345	-0-				12	1	137185	3	N	7285		7413	1		773																																																																				
											8014	9																																																																													
*03	153934	X	153934	-0-		-0-	-0-				9	1	145829	3	N	7360		7664	1		469																																																																				
											8096	9																																																																													

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
						RRCID -> 271150	COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14000 - 14024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	89905 X	45247	-0-	-44658	-0-		4 2159	1 9	43084	2	N	1963	1878	1	302
11	46260 X	42853	-0-	-3407	-0-		5 2050	1 9	40798	2	N	1864	1856	1	310
12	46965 X	43325	-0-	-3640	-0-		313 2184	1 9	40828	3	N	1985	2024	1	258
01	46965 X	44440	-0-	-2525	-0-		264 1837	1 9	42339	3	N	1670	1458	1	470
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

EPSTEIN				WELL #:	4	RRCID -> 271322	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13728 - 14004		
10	177437 X	88542	-0-	-88895	-0-		2 1121	1 9	87419	2	N	1019	934	1	356
11	99240 X	83067	-0-	-16173	-0-		2 1076	1 9	81989	2	N	978	941	1	393
12	91853 X	82960	-0-	-8893	-0-		312 1135	1 9	81513	3	N	1032	1135	1	290
01	91853 X	80424	-0-	-11429	-0-		263 862	1 9	79299	3	N	784	747	1	327
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

WING				WELL #:	11	RRCID -> 272442	COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL	DEPTH 14175	PERF.13888 - 14001				
10	4712 X	4309	-0-	-403	-0-		2 42	1 9	4265	2	N	38			175
11	4560 X	4263	-0-	-297	-0-		1 37	1 9	4225	2	N	34			209
12	4712 X	4532	-0-	-180	-0-		4507	3	25	9	N	23			232
01	4712 X	48	-0-	-4664	-0-		14	3	34	9	N	31	180	1	83
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

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 276937	COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13784 - 13990				
10	14B2 EXT	1055	-0-	1055	1055		1055	2			N	-0-			25
11	14B2 EXT	4986	-0-	4986	6041		1 415	1 9	4570	2	N	377	198	1	204
12	14B2 EXT	5380	-0-	5380	11421		1 548	1 9	4831	3	N	498	562	1	140
01	14B2 EXT	4460	-0-	4460	15881		4276	3	184	9	N	167	195	1	112
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

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY ALLAR GAS UNIT														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	182993 X	154570	-0-	-28423	-0-	14 7784	1 9	146772	2	N	7076	6925	1	276
11	177090 X	138036	-0-	-39054	-0-	17 6940	1 9	131079	2	N	6309	5851	1	734
12	170004 X	131504	-0-	-38500	-0-	630 6881	1 9	123993	3	N	6255	6138	1	851
01	170004 X	114515	-0-	-55489	-0-	525 978	1 9	113012	3	N	889	964	1	6 7 770
02	150556 X	100851	-0-	-49705	-0-	568 5099	1 9	95184	3	N	4635	4779	1	626
*03	108874 X	108874	-0-	-0-	-0-	630 9035	1 9	99209	3	N	8214	8408	1	432
WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738														
10	81414 X	40293	-0-	-41121	-0-	26 472	1 9	39795	2	N	429	366	1	283
11	45030 X	37972	-0-	-7058	-0-	21 218	1 9	37733	2	N	198	199	1	282
12	42656 X	37676	-0-	-4980	-0-	37423	3	253	9	N	230	364	1	148
01	42656 X	37243	-0-	-5413	-0-	36874	3	369	9	N	335	377	1	106
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
PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13912 - 14170														
10	147217 X	147217	-0-	-0-	-0-	15 8045	1 9	139157	2	N	7314	7200	1	189
11	151131 X	151131	-0-	-0-	-0-	18 8138	1 9	142975	2	N	7398	7285	1	302
12	153568 X	153568	-0-	-0-	-0-	12 8476	1 9	145080	3	N	7705	7335	1	672
01	132738 X	132738	-0-	-0-	-0-	7 5446	1 9	127285	3	N	4951	5011	1	7 7 605
02	122940 X	122940	-0-	-0-	-0-	10 6579	1 9	116351	3	N	5981	5800	1	786
*03	128653 X	128653	-0-	-0-	-0-	8 7602	1 9	121043	3	N	6911	7114	1	583
BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768														
10	39122 X	28425	-0-	-10697	-0-	1 824	1 9	27600	2	N	749	575	1	324
11	37860 X	25704	-0-	-12156	-0-	1 772	1 9	24931	2	N	702	757	1	269
12	32178 X	22974	-0-	-9204	-0-	1 784	1 9	22189	3	N	713	759	1	1 7 222
01	32178 X	623	-0-	-31555	-0-	1	1	622	9	N	565	404	1	383
02	27916 X	19947	-0-	-7969	-0-	1	1	19341	3	N	550	751	1	182
*03	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	605 589	9 9	19307	3	N	535	572	1	145
HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	41589 X	41589	-0-	-0-	-0-	1 571	1 9	41017	2	N	519	568	1		229
11	48840 X	38295	-0-	-10545	-0-	1 323	1 9	37971	2	N	294	360	1		163
12	45384 X	37423	-0-	-7961	-0-	311 553	1 9	36559	3	N	503	382	1		284
01	45384 X	37705	-0-	-7679	-0-	263 600	1 9	36842	3	N	545	588	1		241
02	40180 X	32779	-0-	-7401	-0-	281 468	1 9	32030	3	N	425	550	1		116
*03	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	302 523	1 9	33433	3	N	475	379	1		212
PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14120 - 14135															
10	43631 X	43631	-0-	-0-	-0-	42010	2	1621	9	N	1474	1284	1		344
11	34803 X	34803	-0-	-0-	-0-	33150	2	1653	9	N	1503	1502	1		345
12	28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	1 875	1 9	27555	3	N	795	910	1		230
01	13020 X	753	-0-	-12267	-0-	1 521	1 9	752	9	N	684	587	1		327
02	19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	1 521	1 9	19418	3	N	474	564	1		237
*03	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	1 706	1 9	18439	3	N	642	734	1		145
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588															
10	113145 X	113145	-0-	-0-	-0-	111162	2	1983	9	N	1803	1903	1		215
11	111870 X	104905	-0-	-6965	-0-	103494	2	1411	9	N	1283	1113	1		385
12	120311 X	104187	-0-	-16124	-0-	313 1749	1 9	102125	3	N	1590	1523	1		452
01	120311 X	95452	-0-	-24859	-0-	267 1385	1 9	93800	3	N	1259	1279	1		432
02	108668 X	89428	-0-	-19240	-0-	282 1450	1 9	87696	3	N	1318	1305	1		445
*03	94318 X	94318	-0-	-0-	-0-	312 1463	1 9	92543	3	N	1330	1497	1		278
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13482 - 13582															
10	55766 X	55766	-0-	-0-	-0-	54721	2	1045	9	N	950	726	1		413
11	46396 X	46396	-0-	-0-	-0-	45550	2	846	9	N	769	707	1		475
12	108650 X	108650	-0-	-0-	-0-	284 2208	1 9	106158	3	N	2007	1846	1		636
01	155386 X	155386	-0-	-0-	-0-	266 2737	1 9	152383	3	N	2488	2689	1		435
02	162466 X	162466	-0-	-0-	-0-	283 3089	1 9	159094	3	N	2808	2602	1		641
*03	190926 X	190926	-0-	-0-	-0-	314 4012	1 9	186600	3	N	3647	3739	1		549
CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12614 - 12640															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	37	1		237
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				252
12	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	15393	2	1075	9	N	977	564	1		665
*01	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	18509	3	1173	9	N	1066	1625	1		106
*02	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	14690	3	982	9	N	893	744	1		255
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				255

(GWN415)

05/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 653

OIL AND GAS DIVISION

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
10	46138 X	46138	-0-	-0-	-0-	2	1	44736	2	N	1273	1312	1	320
11	41098 X	41098	-0-	-0-	-0-	1400	9	39844	2	N	1138	1133	1	325
12	49290 X	37507	-0-	-11783	-0-	1252	9	36184	3	N	919	933	1	311
01	49290 X	1393	-0-	-47897	-0-	312	1	1123	9	N	1021	972	1	360
02	44520 X	30184	-0-	-14336	-0-	1011	9	29036	3	N	788	943	1	205
*03	30859 X	30859	-0-	-0-	-0-	270	1	29600	3	N	862	926	1	141
						281	1							
						867	9							
						311	1							
						948	9							
BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-				128
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	177	1	1610	3	N	25	27	1	126
						28	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1		N	-0-				126
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-				126
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13394 - 13418														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3684	3	23	9	N	21			155
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	1	1		162
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 14028 PERF.13216 - 13310														
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	2	1	1511	2	N	-0-			350
11	2160 X	1640	-0-	-520	-0-	2	1	1638	2	N	-0-			350
12	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	220	1	12705	3	N	38	185	1	203
						42	9							
01	28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	258	1	27511	3	N	229	190	1	242
						252	9							
02	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	280	1	18891	3	N	195	177	1	260
						215	9							
*03	3100 N	18833	-0-	15733	15733	310	1	18314	3	N	190	185	1	265
						209	9							
BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332														
10	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1831	2	54	9	N	49			190
11	2640 X	2138	-0-	-502	-0-	2088	2	50	9	N	45			235
12	2511 X	2251	-0-	-260	-0-	310	1	1908	3	N	30			265
						33	9							
01	2511 X	2331	-0-	-180	-0-	242	1	2043	3	N	42	184	1	123
						46	9							
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	280	1	1898	3	N	38			161
						42	9							
*03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	305	1	2204	3	N	41			202
						45	9							

PAGE: 654

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	45995 470 877099 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK						
						RRCID ->	280609	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	14361	PERF.	13888	-	14130			
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
10	55912	X	55912	-0-	-0-	-0-			2	1	54329	2	N	1437	1335	1			319
									1581	9									
11	61470	X	51690	-0-	-9780	-0-			3	1	50407	2	N	1164	1347	1			136
									1280	9									
12	60047	X	51657	-0-	-8390	-0-			2	1	50247	3	N	1280	1205	1			211
									1408	9									
01	79790	X	79790	-0-	-0-	-0-			78398	3	1392	9	N	1265	1123	1			353
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
									1340	9									
BLACK STONE 'N'							WELL #:	3	RRCID ->	280612	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12768	-	12840
10	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-			16234	2	435	9	N	395	189	1			457
11	21150	X	14528	-0-	-6622	-0-			14371	2	157	9	N	143	366	1			234
12	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-			310	1	19207	3	N	214	200	1			248
									235	9									
01	18972	X	573	-0-	-18399	-0-			253	1	320	9	N	291	374	1			165
02	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-			281	1	21193	3	N	489	376	1			278
									538	9									
*03	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-			310	1	17516	3	N	313	386	1			205
									344	9									
JACKSON GAS UNIT							WELL #:	1	RRCID ->	280625	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	12940	-	12952
10	100472	X	100472	-0-	-0-	-0-			97590	2	2882	9	N	2620	2348	1			449
11	120030	X	96329	-0-	-23701	-0-			93421	2	2908	9	N	2644	2589	1			504
12	109585	X	93344	-0-	-16241	-0-			3	1	90987	3	N	2140	2275	1			369
									2354	9									
01	109585	X	2286	-0-	-107299	-0-			3	1	2283	9	N	2075	2049	1	4	7	391
02	95200	X	72707	-0-	-22493	-0-			3	1	70706	3	N	1816	1921	1			286
									1998	9									
*03	75776	X	75776	-0-	-0-	-0-			2	1	73882	3	N	1720	1863	1			143
									1892	9									
BLACK STONE "J"							WELL #:	2	RRCID ->	280629	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL	DEPTH	11899	PERF.	10494	-	10514
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-			138	1	4594	2	N	83					211
									91	9									
11	9810	X	3236	-0-	-6574	-0-			41	1	3169	2	N	24	178	1			57
									26	9									
12	6758	X	4097	-0-	-2661	-0-			180	1	3805	3	N	102					159
									112	9									
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-			280	1	8316	3	N	106	3	1			262
									117	9									
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-			280	1	7105	3	N	67	241	1			88
									74	9									
*03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-			310	1	8304	3	N	118					206
									130	9									

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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	373054	X	308816	-0-	-64238	-0-	18 1	299511	2	N	8443	7955	1	1101
11	347338	X	347338	-0-	-0-	-0-	9287 9							
12	396883	X	396883	-0-	-0-	-0-	23 1	338365	2	N	8136	8690	1	547
01	592900	X	592900	-0-	-0-	-0-	8950 9							
							386694 2	10189	9	N	9263	8755	1	1055
							10 1	584686	3	N	7458	7335	1	1178
							8204 9							
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
							10515 9							
GILLY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694														
10	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22573 2	348	9	N	316	179	1	1253
11	29760	X	19220	-0-	-10540	-0-	18916 2	304	9	N	276	371	1	1158
12	26505	X	16968	-0-	-9537	-0-	16968 3			N	-0-	178	1	980
01	37291	X	37291	-0-	-0-	-0-	37291 3			N	-0-	189	1	791
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
BLACK STONE 'U'														
WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804														
10	28117	X	12157	-0-	-15960	-0-	12056 2	101	9	N	92	361	1	86
11	27210	X	10174	-0-	-17036	-0-	10107 2	67	9	N	61			147
12	12090	X	11881	-0-	-209	-0-	11800 2	81	9	N	74			221
01	12152	X	8296	-0-	-3856	-0-	247 1	7998	3	N	46	178	1	89
							51 9							
02	10976	X	7340	-0-	-3636	-0-	280 1	7029	3	N	28			117
*03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	31 9							
							310 1	8170	3	N	21			138
							23 9							
GHOST LIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WING														
WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670														
10	3565	X	2619	-0-	-946	-0-	2 1	2574	2	N	39			124
							43 9							
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	7 1	2459	2	N	126			250
							139 9							
12	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	2588 3	33	9	N	30	95	1	185
01	3410	X	66	-0-	-3344	-0-	15 3	51	9	N	46	9	1	222
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

JAZZ (WILCOX DEEP)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
WING															
WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518															
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
10	158410 X	108279	-0-	-50131	-0-	4	1	105933	2	N	2129	2533	1		212
11	153300 X	96146	-0-	-57154	-0-	2342	9	94436	2	N	1550	1524	1		238
12	158410 X	87545	-0-	-70865	-0-	1705	9	1917	9	N	1743	1510	1		471
01	122853 X	74756	-0-	-48097	-0-	85628	2	73571	3	N	1076	1145	1		402
02	106540 X	67070	-0-	-39470	-0-	1184	9	65936	3	N	1029	1276	1		155
*03	70395 X	70395	-0-	-0-	-0-	1132	9	68772	3	N	1474	1332	1		297
						1621	9								
BLACK STONE 'R' GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13932 - 13938															
10	55679 X	55679	-0-	-0-	-0-	54721	2	958	9	N	871	726	1		413
11	46396 X	46396	-0-	-0-	-0-	45550	2	846	9	N	769	707	1		475
12	39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	38884	2	763	9	N	694	955	1		214
01	26439 X	26439	-0-	-0-	-0-	266	1	25740	3	N	394	393	1		215
02	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	433	9	14633	3	N	226	190	1		251
*03	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	280	1	8662	3	N	130	178	1		203
						249	9								
						310	1								
						143	9								
WING															
WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK STONE 'V'															
WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186															
10	10106 X	5224	-0-	-4882	-0-	5193	2	31	9	N	28				142
11	9780 X	4667	-0-	-5113	-0-	4643	2	24	9	N	22				164
12	10106 X	4707	-0-	-5399	-0-	4685	2	22	9	N	20				184
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	302	1	3865	3	N	19				203
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	21	9	5184	3	N	28	135	1		96
*03	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	240	1	21491	3	N	562	533	1		125
						31	9								
						275	1								
						618	9								
EPSTEIN															
WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274															
10	343108 X	130127	-0-	-212981	-0-	128191	2	1936	9	N	1760	1641	1		279
11	332040 X	112253	-0-	-219787	-0-	110417	2	1836	9	N	1669	1309	1		639
12	343108 X	100637	-0-	-242471	-0-	99000	2	1637	9	N	1488	1302	1		825
01	91358 X	91358	-0-	-0-	-0-	264	1	89873	3	N	1110	1489	1		446
02	129724 X	83557	-0-	-46167	-0-	1221	9	82107	3	N	1062	1109	1		399
03	130138 X	78486	-0-	-51652	-0-	282	1	76998	3	N	1078	1163	1		314
						1168	9								
						302	1								
						1186	9								

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
PAVEY, W.														
WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
*04	0	53612	-0-	53612	76999	52057	3	1555	9	N	1414	1301	1	252
*05	0	55760	-0-	55760	132759	54489	3	1271	9	N	1155	1137	1	270
*06	0	52351	-0-	52351	185110	51397	3	954	9	N	867	910	1	227
*07	0	39140	-0-	39140	224250	38194	3	946	9	N	860	925	1	162
*08	0	34740	-0-	34740	258990	33950	3	790	9	N	718	637	1	243
*09	286569 X	27579	-0-	-258990	-0-	27137	3	442	9	N	402	594	1	51
10	37696 X	22780	-0-	-14916	-0-	22394	3	386	9	N	351	196	1	206
*11	36480 X	21629	-0-	-14851	-0-	21169	3	460	9	N	418	564	1	60
12	37696 X	20506	-0-	-17190	-0-	20217	3	289	9	N	263	205	1	118
*01	37696 X	12396	-0-	-25300	-0-	12115	3	281	9	N	255	198	1	175
*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
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540														
10	0	267189	-0-	267189	1858213	262132	2	5057	9	N	4597	4575	1	441
11	2111663 X	253450	-0-	-1858213	-0-	249277	2	4173	9	N	3794	3686	1	549
12	251875 X	251332	-0-	-543	-0-	246592	2	4740	9	N	4309	4102	1	756
01	251875 X	242481	-0-	-9394	-0-	267	1	238422	3	N	3447	3491	1	712
						3792	9							
02	227500 X	219678	-0-	-7822	-0-	286	1	215478	3	N	3558	3673	1	597
						3914	9							
03	251875 X	242961	-0-	-8914	-0-	314	1	238150	3	N	4088	4275	1	410
						4497	9							
WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12300 - 19239														
10	0	11021	-0-	11021	187027	10508	2	513	9	N	466	358	1	375
11	195787 X	8760	-0-	-187027	-0-	8416	2	344	9	N	313	370	1	318
12	19003 X	11886	-0-	-7117	-0-	11675	2	211	9	N	192	184	1	326
01	19003 X	385	-0-	-18618	-0-	111	3	274	9	N	249	188	1	387
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
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														
10	1284860 X	79743	-0-	-1205117	-0-	78191	2	1552	9	N	1411	1484	1	259
11	107190 X	73865	-0-	-33325	-0-	72019	2	1846	9	N	1678	1482	1	455
12	110763 X	73160	-0-	-37603	-0-	312	1	71375	3	N	1339	1301	1	493
						1473	9							
01	110763 X	70807	-0-	-39956	-0-	266	1	69383	3	N	1053	1161	1	385
						1158	9							
02	100044 X	62588	-0-	-37456	-0-	282	1	61122	3	N	1076	1126	1	335
						1184	9							
03	79732 X	66269	-0-	-13463	-0-	311	1	64861	3	N	997	1201	1	131
						1097	9							
EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														
10	1091210 X	38578	-0-	-1052632	-0-	38167	2	411	9	N	374	374	1	226
11	54660 X	38641	-0-	-16019	-0-	38167	2	474	9	N	431	367	1	290
12	56482 X	37235	-0-	-19247	-0-	311	1	36466	3	N	416	565	1	141
						458	9							
01	56482 X	31247	-0-	-25235	-0-	262	1	30759	3	N	205	189	1	157
						226	9							
02	51016 X	35656	-0-	-15360	-0-	281	1	34965	3	N	373	389	1	141
						410	9							
03	39928 X	36088	-0-	-3840	-0-	311	1	35251	3	N	478	366	1	253
						526	9							

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE 'T'														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 877099														
WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 11968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	39720 X	-0-	-0-	-39720	-0-					N	-0-			65
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			65
*12	7812 X	341	-0-	-7471	-0-	341	1			N	-0-			65
*01	7812 X	264	-0-	-7548	-0-	264	1			N	-0-			65
02	7056 X	280	-0-	-6776	-0-	280	1			N	-0-			65
*03	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-			65

BLACK STONE 'S'														
WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324														
10	0	8490	-0-	8490	187597	8434	2	56	9	N	51			153
11	195434 X	7837	-0-	-187597	-0-	7787	2	50	9	N	45			198
12	15221 X	7625	-0-	-7596	-0-	7586	2	39	9	N	35			233
01	15221 X	10234	-0-	-4987	-0-	261	1	9938	3	N	32	190	1	75
						35	9							
02	13748 X	4299	-0-	-9449	-0-	186	1	4093	3	N	18			93
						20	9							
03	15221 X	5794	-0-	-9427	-0-	270	1	5499	3	N	23			116
						25	9							

BLACK STONE 'X'														
WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010														
10	164289 X	5441	-0-	-158848	-0-	5441	2			N	-0-			255
11	16170 X	3492	-0-	-12678	-0-	3492	2			N	-0-			255
12	16709 X	4006	-0-	-12703	-0-	4006	2			N	-0-			255
01	16709 X	5331	-0-	-11378	-0-	253	1	5074	3	N	4			259
						4	9							
02	15092 X	5922	-0-	-9170	-0-	280	1	5613	3	N	26			285
						29	9							
03	5456 X	3829	-0-	-1627	-0-	308	1	3511	3	N	9			294
						10	9							

EPSTEIN														
WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754														
10	292082 X	271489	-0-	-20593	-0-	266067	2	5422	9	N	4929	4166	1	1072
11	282660 X	254237	-0-	-28423	-0-	249313	2	4924	9	N	4476	5223	1	325
12	292082 X	245705	-0-	-46377	-0-	241032	2	4673	9	N	4248	3838	1	735
01	292082 X	4487	-0-	-287595	-0-	268	1	4219	9	N	3835	3859	1	711
02	263816 X	203554	-0-	-60262	-0-	199492	3	4062	9	N	3693	3517	1	887
*03	213155 X	213155	-0-	-0-	-0-	310	1	209238	3	N	3279	3595	1	560
						3607	9							

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
EPSTEIN														
WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	76419	-0-	76419	262181	74359	3	2060	9	N	1873	1892	1	210
05	0	62312	-0-	62312	324493	60599	3	1713	9	N	1557	1345	1	422
06	0	52362	-0-	52362	376855	50600	3	1762	9	N	1602	1697	1	327
07	0	37860	-0-	37860	414715	37311	3	549	9	N	499	561	1	265
08	0	39515	-0-	39515	454230	38351	3	1164	9	N	1058	1091	1	232
09	0	33936	-0-	33936	488166	32843	3	1093	9	N	994	908	1	318
10	0	29407	-0-	29407	517573	28850	3	557	9	N	506	545	1	279
11	0 Z	23973	-0-	23973	541546	23521	3	452	9	N	411	371	1	319
12	0 Z	22342	-0-	22342	563888	21698	3	644	9	N	585	557	1	347
01	0 Z	16933	-0-	16933	580821	16525	3	408	9	N	371	374	1	344
02	0 Z	15857	-0-	15857	596678	15419	3	438	9	N	398	371	1	371
*03	0 Z	14563	-0-	14563	611241	310	1	14134	3	N	108	391	1	88
						119	9							

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)														
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION														
MOORE, JESSE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
VAJDAK														
WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384														
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	2146	1082	2	3	9	N	3	3	8	40
11	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3264	1118	2			N	-0-			40
12	DLQ G-10	1065	-0-	1065	4329	1065	2			N	-0-			40
01	5542 X	1213	-0-	-4329	-0-	1213	2			N	-0-			40
*02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			40
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			40

ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
RICHARDSON														
WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAHN-ASHORN														
WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-		11 1	197 2	2 N	N	-0-				19
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-		17 1	288 2	2 N	N	-0-				19
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-		7 1	137 2	2 N	N	-0-				19
01		217 N	129	-0-	-88	-0-		7 1	122 2	2 N	N	-0-				19
02		280 N	42	-0-	-238	-0-		2 1	40 2	2 N	N	-0-				19
03		155 N	34	-0-	-121	-0-		2 1	32 2	2 N	N	-0-				19
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.						924624										
WOLFF, DAVID				WELL #:		3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11895 - 12079		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHN PAUL (YEGUA)						46910 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.						190005										
RASMUSSEN				WELL #:		3		RRCID -> 175261		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6996 - 7076		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)						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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TREYBIG				WELL #:		1		RRCID -> 192041		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2640 - 2660		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KUBALA				47127 015 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL.	DATE	06/19/2007	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.12459	- 12488	
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
10	6200 X	6063	-0-	-137	-0-		6063	3			N	-0-				334
11	5940 X	3768	-0-	-2172	-0-		3682	3	86	9	N	78	178	1		234
12	6138 X	5341	-0-	-797	-0-		5260	3	81	9	N	74				308
01	6200 X	3565	-0-	-2635	-0-		3475	3	90	9	N	82				390
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
DRASTATA				WELL #:	2	RRCID ->	199738	COMPL.	DATE	12/24/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12722	- 12848	
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		155	1	3217	2	N	244	174	1		289
							268	9								
11	3090 X	3008	-0-	-82	-0-		140	1	2868	2	N	-0-				289
12	5208 X	3354	-0-	-1854	-0-		155	1	3199	2	N	-0-				289
01	5208 X	2645	-0-	-2563	-0-		145	1	2458	2	N	38	187	1		140
							42	9								
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								
WENDEL				WELL #:	1	RRCID ->	208765	COMPL.	DATE	03/03/2005	TOTAL	DEPTH	13099	PERF.12690	- 12786	
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-				103
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-				103
12	31 X	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-				103
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-				103
02	56 X	29	-0-	-27	-0-		29	3			N	-0-				103
03	62 X	40	-0-	-22	-0-		40	3			N	-0-				103
JONES CREEK (Y-CL 7530) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SUNDERMAN GAS UNIT				47127 045 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	168401	COMPL.	DATE	05/04/1998	TOTAL	DEPTH	8962	PERF. 7514	- 7522	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70
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	
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-		155	1	4866	2	N	-0-				189
11	5340 X	4708	-0-	-632	-0-		150	1	4558	2	N	-0-				189
12	5518 X	4797	-0-	-721	-0-		155	1	4642	2	N	-0-				189
01	5518 X	4994	-0-	-524	-0-		155	1	4839	2	N	-0-				189
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								
RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL.	DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	14370	PERF. 7634	- 7644	
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-		4090	2	14	9	N	13				235
11	4050 X	3851	-0-	-199	-0-		3832	2	19	9	N	17				252
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-		4146	2	14	9	N	13				265
01	4092 X	4025	-0-	-67	-0-		4007	2	18	9	N	16				281
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

JONES CREEK (YEGUA) CML EXPLORATION, LLC GLAZE				47127 075 120648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 198322		ONE WELL COMPL. DATE 10/03/2003		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902									
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
10	10075 #	9618	-0-	-457	-0-			9612	2	6	9	N	5						45
11	9750 #	8589	-0-	-1161	-0-			8581	2	8	9	N	7						52
12	9672 #	7571	-0-	-2101	-0-			7560	2	11	9	N	10						62
01	9672 #	1533	-0-	-8139	-0-			1530	2	3	9	N	3						65
02	8736 #	-0-	-0-	-8736	-0-							N	-0-						65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						65
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY NOSKA GAS UNIT				450175 WELL #: 1		RRCID -> 272526		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718									
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
RICOCHET ENERGY, INC. MATZKE				710549 WELL #: 1		RRCID -> 271747		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT				47127 198 097477 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 110089		CAPACITY COMPL. DATE 07/30/1990		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348									
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
JONES CREEK (4660 FRI0) BAY ROCK OPERATING COMPANY THORNTON				47127 440 057860 WELL #: 1 C		NON-ASSOCIATED RRCID -> 182109		ONE WELL COMPL. DATE 03/05/2001		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834									
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16															
JONES CREEK (4900) BAY ROCK OPERATING COMPANY THORNTON				47127 528 057860 WELL #: 1 T		NON-ASSOCIATED RRCID -> 182110		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2001		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869									
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16															

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (8300)														CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC															
WENDEL, ANNA JANE															
WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1178 #	646	-0-	-532	-0-	646	2		N	-0-				-0-	
11	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-				-0-	
12	1147 #	278	-0-	-869	-0-	278	2		N	-0-				-0-	
01	1147 #	966	-0-	-181	-0-	966	2		N	-0-				-0-	
02	756 #	693	-0-	-63	-0-	693	2		N	-0-				-0-	
03	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	2		N	-0-				-0-	
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
REES-GIFFORD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322															
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5			61	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	48	2	3	9	N	3			64	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			64	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			64	
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	
GREER															
WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928															
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3100	1	773	3	N	68			227	
11	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	3000	1	2608	3	N	90	188	1	129	
12	3100 X	142	-0-	-2958	-0-	100	1	42	9	N	38			167	
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3100	1	725	3	N	38			205	
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	
FRELS															
WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866															
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1923	2	37	9	N	34			168	
11	2280 N	1554	-0-	-726	-0-	1554	2			N	-0-			168	
12	2139 N	763	-0-	-1376	-0-	734	2	29	9	N	26			194	
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1847	2	378	9	N	344	406	1	132	
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	
ROADES															
WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
RIOUX PROPERTIES															
WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946															
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			192	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			192	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			192	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			192	
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			192	
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			192	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//	47130 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//	450175												
REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 189061		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11916 - 12332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	217 N	83	-0-	-134	-0-		83	2			N	-0-			150		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		104	2	21	9	N	19			169		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-		146	2	12	9	N	11			180		
01	93 N	89	-0-	-4	-0-		81	2	8	9	N	7			187		
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		
VACEK				WELL #:	1	RRCID -> 195232		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11846 - 11858					
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-		20	1	63	2	N	-0-			140		
*05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			140		
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			140		
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			140		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	140	1	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
SUPAK				WELL #:	1	RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946					
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		60	1	176	2	N	-0-			267		
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		20	1	73	2	N	-0-			267		
12	62 N	31	-0-	-31	-0-		20	1	11	2	N	-0-			267		
01	248 N	57	-0-	-191	-0-		10	1	47	2	N	-0-			267		
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	1	70		
KUBALA				WELL #:	1	RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990					
10	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-		3100	1	15964	3	N	1034	1056	1	582		
							1137	9									
11	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-		3000	1	14300	3	N	807	1018	1	371		
							888	9									
12	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-		3100	1	15344	3	N	941	880	1	432		
							1035	9									
01	18197 X	17789	-0-	-408	-0-		3100	1	13765	3	N	840	900	1	372		
							924	9									
02	16436 X	12291	-0-	-4145	-0-		2300	1	9306	3	N	623	545	1	450		
							685	9									
03	18197 X	17374	-0-	-823	-0-		3100	1	13254	3	N	927	908	1	469		
							1020	9									
JOSEY RANCH (YEGUA 6900)					47316 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY					350200												
JOSEY, L.				WELL #:	1	RRCID -> 139091		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6930 - 6955					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

JOSEY RANCH (YEGUA 6900)														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
JOSEY														
WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958														
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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														
10	7874 X	7734	-0-	-140	-0-	1065	1	6669	2	N	-0-	87 0		20
11	7620 X	6074	-0-	-1546	-0-	1065	1	4943	2	N	60			80
12	7874 X	6086	-0-	-1788	-0-	2651	1	3434	2	N	1	58 1		23
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	6252	1	4032	2	N	78	58 1		43
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
COOPER, E. P. GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890														
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	58	1	365	2	N	-0-			28
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	58	1	279	2	N	-0-			28
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	97	1	131	2	N	-0-			28
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	327	1	200	2	N	-0-			28
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
COOPER, E. P. GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000														
10	1054 N	837	-0-	-217	-0-	115	1	722	2	N	-0-			-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	115	1	645	2	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	378	1	520	2	N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	823	1	498	2	N	-0-			-0-
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-
KAISER, J. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KAINER (FRIO 3700)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
KAINER, JOHN E.														
WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

KAINER (FRIO 4490)		48035 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 205902		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4486 - 4489						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
11	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
12	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
01	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
02	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
03	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						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 5403 L		RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (III-A)			WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		6303 F	RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7075 - 7109	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		6202 F	RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390		PERF. N/A	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7504 H	RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337		PERF. N/A	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		9304 D	RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482		PERF. N/A	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		6304 H	RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704		PERF. N/A	
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		7303 F	RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
KGFCU (III-A)			WELL #:		6403 F	RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		5503	RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-C)			WELL #:		7301	RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8403 F	RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8202 F	RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU (II-A U)			WELL #:		3202	RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7303 D	RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7405 H	RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6531 - 6548				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6405 H	RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		5404 H	RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6408 - 6426				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		4403 D	RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6306 - 6302				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		5402	RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (III-A)			WELL #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6881 -	7022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6417 -	6430		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID ->	074140	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		8406 D	RRCID ->	076240	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6880 -	7016		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID ->	077605	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6390 -	6408		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7308 F	RRCID ->	077957	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	7495	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU (II-B)		WELL #:		7402 H	RRCID ->	077989	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6643 - 6669						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D	RRCID ->	079488	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6902 - 7051						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		7306 D	RRCID ->	080074	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6876 - 7001						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		7306 H	RRCID ->	083395	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF. N/A						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		7403 D	RRCID ->	087888	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6646 - 6686						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8303	RRCID ->	093898	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6430 - 6480						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6203 F	RRCID ->	095204	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6238 - 6255						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
KGFCU (I-A)		WELL #:		5403 U		RRCID ->		096719		COMPL. DATE		11/02/1981		TOTAL DEPTH		7356 PERF. 6459 - 6477			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		4302		RRCID ->		098250		COMPL. DATE		01/15/1982		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 6522 - 6547			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (II-A U)		WELL #:		7303 H		RRCID ->		103265		COMPL. DATE		09/18/1982		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6577 - 6608			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		4404 H		RRCID ->		104513		COMPL. DATE		01/04/1983		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6454 - 6472			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4404 F		RRCID ->		104515		COMPL. DATE		01/04/1983		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6301 - 6327			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (II-A U)		WELL #:		3205		RRCID ->		104593		COMPL. DATE		03/11/1983		TOTAL DEPTH		6882 PERF. 6737 - 6755			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		3203		RRCID ->		106812		COMPL. DATE		08/03/1983		TOTAL DEPTH		10898 PERF. 6498 - 6522			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (IV)			WELL #:		9301	RRCID -> 107769		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7158 - 7178			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C)			WELL #:		6404 H	RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6534 - 6548			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD UB)			WELL #:		4402 D	RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6297 - 6307			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4403 F	RRCID -> 110427		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6453 - 6484			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		7402 D	RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6380 - 6395			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		6202 H	RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6210 - 6230			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		5406	RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7214 - 7239			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
KGFCU (IV)			WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)			WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 6320 - 6340	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	48811 X	47813	-0-	-998	-0-	3191 1	44394 2	Y	202	229 1		74
						6 3	222 9					
11	45576 X	44689	-0-	-887	-0-	3027 1	41371 2	Y	225	171 1		128
						43 4	248 9					
12	45345 X	45345	-0-	-0-	-0-	3140 1	42035 2	Y	147	194 1		81
						8 4	162 9					
01	44460 X	42966	-0-	-1494	-0-	3094 1	39565 2	Y	211	220 1		72
						75 4	232 9					
02	40172 X	40172	-0-	-0-	-0-	2888 1	37064 2	Y	170	176 1		66
						33 4	187 9					
*03	44921 X	44921	-0-	-0-	-0-	3316 1	41226 2	Y	253	216 1		103
						101 4	278 9					

KGFCU (I-C)			WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6440 - 6465	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (IV)			WELL #:		7305	RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7087 - 7107					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU)			WELL #:		4404 D	RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6686 - 6697					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-C)			WELL #:		6301	RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6806 - 6816					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7405 F	RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6892 - 6930					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276	
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (11-AU)			WELL #:		7307 H	RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6562 - 6574	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 6280 - 6290	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6246 - 6264	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFCU (1-C)		WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6506 -	6516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 -	6384						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 -	7350						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 -	6500						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KGFCU (111-A)		WELL #:		7505	RRCID ->	249768	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6971 -	6981						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6484 -	6572						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KGFCU (111-A)		WELL #:		7401	RRCID ->	250571	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6990 -	6997						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380									
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KGFCU (CKFD U B)				WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KGFCU (III-A)				WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KGFCU (1-A)				WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KGFCU (1-A)				WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6397 - 6404					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KGFCU (1-A)				WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6460 - 6474					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KGFCU (IV)				WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7150 - 7156					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6402		RRCID -> 266313		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884										
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
KGFCU (IV)			WELL #:		8306	RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF. 7056 - 7068								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KGFCU (II-AU)				WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6522 - 6808	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6290 - 6300	
*04	79440 X	33639	-0-	-45801	-0-	875 1	32588 2	N	148	163	1	54
						13 4	163 9					
*05	82088 X	32037	-0-	-50051	-0-	841 1	31022 2	N	154	183	1	25
						5 4	169 9					
*06	79440 X	27228	-0-	-52212	-0-	726 1	26318 2	N	138	119	1	44
						32 4	152 9					
*07	82088 X	28004	-0-	-54084	-0-	763 1	27038 2	N	181	203	1	22
						4 4	199 9					
*08	82088 X	25952	-0-	-56136	-0-	762 1	24991 2	N	173	128	1	67
						9 4	190 9					
*09	79440 X	20307	-0-	-59133	-0-	637 1	19477 2	N	167	154	1	80
						9 4	184 9					
*10	82088 X	23224	-0-	-58864	-0-	697 1	22346 2	N	162	185	1	57
						3 4	178 9					
*11	79440 X	21964	-0-	-57476	-0-	686 1	21039 2	N	197	139	1	115
						22 4	217 9					
*12	82088 X	22559	-0-	-59529	-0-	737 1	21708 2	N	100	151	1	64
						4 4	110 9					
*01	82088 X	18809	-0-	-63279	-0-	613 1	18038 2	N	104	135	1	33
						44 4	114 9					
*02	74144 X	18347	-0-	-55797	-0-	512 1	17699 2	N	109	104	1	38
						16 4	120 9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

KATY (COOK MOUNTAIN 2)				48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KGFCU				WELL #:		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7937 - 7947			
10	11842	X	5602	-0-	-6240	-0-	337	1	5190	2	Y	66	78	1	11
							2	4		73	9				
11	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	278	1	8532	2	Y	50	42	1	19
							9	4		55	9				
12	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	375	1	11059	2	Y	51	48	1	22
							2	4		56	9				
01	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	380	1	11009	2	Y	55	66	1	11
							21	4		61	9				
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				

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		5103	RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		1306	RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922			
10	7812 X	2935	-0-	-4877	-0-	177	1	2718	2	Y	35	42 1 17
						1	4	39	9			
11	6420 X	5557	-0-	-863	-0-	174	1	5343	2	Y	31	26 1 22
						6	4	34	9			
12	6634 X	5744	-0-	-890	-0-	188	1	5526	2	Y	26	25 1 23
						1	4	29	9			
01	6634 X	5702	-0-	-932	-0-	190	1	5472	2	Y	27	33 1 17
						10	4	30	9			
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			
KGFU 1		WELL #:		W 47	RRCID -> 250802		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468 - 6486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 6680 - 6708	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 6478 - 6487	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6466 - 6475	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 6446 - 6459	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6454 - 6489	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6488 - 6512	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID -> 165108	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6538	-	6546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID -> 244035	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6522	-	7266	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		8406F	RRCID -> 271835	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6460	-	6470	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID -> 072377	COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID -> 076775	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 7269	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6618	-	6636	
10	12214 #	5323	-0-	-6891	-0-	321 1	4923 2	Y	71	76 1	64
						1 4	78 9				
11	11070 #	10079	-0-	-991	-0-	313 1	9604 2	Y	138	46 1	156
						10 4	152 9				
12	11439 #	10720	-0-	-719	-0-	348 1	10246 2	Y	113	154 1	115
						2 4	124 9				
01	11439 #	10727	-0-	-712	-0-	353 1	10213 2	Y	129	178 1	66
						19 4	142 9				
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				

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 #	95	-0-	-215	-0-	6 1	88 2	Y	1	2 1			2
11	600 #	317	-0-	-283	-0-	10 1	305 2	Y	2	1 1			3
12	DLQ G-10	197	-0-	197	197	6 1	188 2	Y	3	2 1			4
01	DLQ G-10	167	-0-	167	364	6 1	158 2	Y	3	3 1			4
02	DLQ G-10	330	-0-	330	694	11 1	313 2	Y	5	1 1			8
*03	836 R	142	-0-	-694	-0-	6 9	129 2	Y	4	5 1			7
						9 1							
						4 9							

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6610 - 6620			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID -> 177419	COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6597 - 6631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540	COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 - 6639				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KATY (WILCOX CONS.)				48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489										
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 234959	COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	11408	PERF.10444 - 10484				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH	10850	PERF.10117 - 10307				
10	3069 X	1793	-0-	-1276	-0-	107 1	1649 2	Y	33	24	1			41
						1 4	36 9							
11	3420 X	2696	-0-	-724	-0-	84 1	2569 2	Y	36	13	1			64
						3 4	40 9							
12	3534 X	2497	-0-	-1037	-0-	82 1	2390 2	Y	23	50	1			37
						25 9								
01	3534 X	3232	-0-	-302	-0-	107 1	3097 2	Y	20	43	1			14
						6 4	22 9							
02	2604 X	2178	-0-	-426	-0-	72 1	2091 2	Y	12	12	1			14
						2 4	13 9							
03	2790 X	1994	-0-	-796	-0-	117 1	1824 2	Y	40	37	1			17
						9 4	44 9							
KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 35			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
						RRCID -> 061581			COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204		
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
10	3255 X	1113	-0-	-2142	-0-	213	1	900	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	213	1	1853	2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	2145	-0-	-552	-0-	227	1	1914	2	Y	4	3	1	1
01	2697 X	1804	-0-	-893	-0-	186	1	1613	2	Y	2	2	1	1
02	2100 X	1252	-0-	-848	-0-	131	1	1117	2	Y	3	3	1	1
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	122	1	559	2	Y	23	18	1	6
						3	4	25	9					

KGFU 1			WELL #: W 39			RRCID -> 063521			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374		
10	4836 X	3313	-0-	-1523	-0-	199	1	3070	2	Y	39	44	1	12
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	178	1	5465	2	Y	32	26	1	18
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	193	1	5683	2	Y	26	27	1	17
01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	195	1	5643	2	Y	28	35	1	10
*02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	174	1	5045	2	Y	46	27	1	29
*03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	167	1	2597	2	Y	45	48	1	26
						12	4	50	9					

KGFU 1			WELL #: W 38			RRCID -> 064062			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266		
10	589 N	442	-0-	-147	-0-	26	1	406	2	Y	9	7	1	17
11	1350 N	879	-0-	-471	-0-	27	1	836	2	Y	14	4	1	27
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	867	2	Y	16	23	1	20
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	Y	27	32	1	15
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	25	1	738	2	Y	18	4	1	29
03	899 N	716	-0-	-183	-0-	41	1	647	2	Y	23	34	1	18
						3	4	25	9					

KGFU 1			WELL #: W 42			RRCID -> 065810			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258		
10	3193 X	2378	-0-	-815	-0-	434	1	1843	2	Y	91	88	1	34
11	4740 X	3759	-0-	-981	-0-	381	1	3307	2	Y	62	72	1	24
12	4898 X	3760	-0-	-1138	-0-	395	1	3344	2	Y	18	33	1	9
01	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	356	1	3094	2	Y	8	13	1	4
02	3696 X	3439	-0-	-257	-0-	353	1	3009	2	Y	67	53	1	18
03	3565 X	2424	-0-	-1141	-0-	422	1	1921	2	Y	65	64	1	19
						9	4	72	9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10126 - 10314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	135 1	570 2	Y	34
						37 9			24 1
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	109 1	950 2	Y	22
						1 4	24 9		23 1
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	112 1	947 2	Y	31
						34 9			30 1
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	124 1	1076 2	Y	42
						2 4	46 9		35 1
02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	83 1	709 2	Y	7
						1 4	8 9		16 1
03	1085 N	485	-0-	-600	-0-	82 1	377 2	Y	22
						2 4	24 9		21 1
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012	
								PERF.10429 - 10443	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1	565 2	Y	7
						8 9			9 1
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	26 1	799 2	Y	4
						1 4	4 9		4 1
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	31 1	919 2	Y	5
						6 9			5 1
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33 1	970 2	Y	16
						2 4	18 9		14 1
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38 1	1114 2	Y	27
						1 4	30 9		6 1
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36 1	572 2	Y	18
						3 4	20 9		30 1
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298	
								PERF.10546 - 10572	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10206 - 10230	
10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	123 1	1892 2	Y	44
						1 4	48 9		42 1
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	104 1	3184 2	Y	29
						3 4	32 9		26 1
12	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	98 1	2907 2	Y	41
						1 4	45 9		50 1
01	3379 X	2251	-0-	-1128	-0-	74 1	2145 2	Y	25
						4 4	28 9		31 1
02	3052 X	1394	-0-	-1658	-0-	46 1	1337 2	Y	9
						1 4	10 9		13 1
*03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	70 1	1089 2	Y	11
						5 4	12 9		12 1

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10176 - 10206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
0									
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	-0-
						2 9			
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11 1	335 2	Y	-0-
						2 9			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	Y	-0-
						1 9			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	250 2	Y	-0-
						1 9			
02	336 N	194	-0-	-142	-0-	7 1	186 2	Y	-0-
						1 9			
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	243 2	Y	-0-
						2 9			

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10242 - 10205	
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	103 1	1577 2	Y	10
						28 9			
11	3000 N	3326	-0-	326	326	105 1	3192 2	Y	15
						3 4			
12	1294 N	968	-0-	-326	-0-	32 1	930 2	Y	10
						6 9			
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	85 1	2462 2	Y	8
						5 4			
*02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	87 1	2516 2	Y	9
						2 4			
03	3410 X	1575	-0-	-1835	-0-	93 1	1452 2	Y	13
						7 4			

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10219 - 10252	
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460	
								PERF.10155 - 10178	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10380 - 10420	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410	
								PERF.10268 - 10292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	26 1	108 2	Y	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48 1	418 2	Y	-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	140 1	1181 2	Y	-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	132 1	1145 2	Y	-0-
						2 4			
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	96 1	818 2	Y	-0-
						1 4			
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	96 1	436 2	Y	-0-
						2 4			
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF.10125 - 10146	
10	4340 X	2427	-0-	-1913	-0-	145 1	2239 2	Y	38 40 1 15
						1 4	42 9		
11	4740 X	4539	-0-	-201	-0-	142 1	4345 2	Y	44 31 1 28
						4 4	48 9		
12	4898 X	4533	-0-	-365	-0-	147 1	4326 2	Y	54 60 1 22
						1 4	59 9		
01	4898 X	4653	-0-	-245	-0-	151 1	4358 2	Y	124 101 1 45
						8 4	136 9		
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		
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548	
								PERF.10390 - 10410	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
KGFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518	
								PERF.10288 - 10328	
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	35 1	543 2	Y	40 30 1 25
						44 9			
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	48 1	1450 2	Y	21 21 1 25
						1 4	23 9		
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	70 1	2060 2	Y	145 133 1 37
						160 9			
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	72 1	2088 2	Y	48 60 1 25
						4 4	53 9		
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	47 1	1348 2	Y	37 35 1 27
						1 4	41 9		
03	2294 N	630	-0-	-1664	-0-	36 1	565 2	Y	24 32 1 19
						3 4	26 9		

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #:		W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800			
										PERF.10018 - 10034			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35 1	533 2	Y	9	11 1			4
						10 9							
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	30 1	926 2	Y	6	5 1			5
						1 4	7 9						
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	36 1	1056 2	Y	5	5 1			5
						6 9							
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	27 1	796 2	Y	4	5 1			4
						2 4	4 9						
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	30 1	862 2	Y	5	4 1			5
						1 4	6 9						
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	Y	4	4 1			5
						2 4	4 9						

KGFU 1		WELL #:		W 56		RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10227 - 10284	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #:		W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-				2
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	191 2	N	6	1 1			7
						7 9							
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-	4 1			3
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	2	4 1			1
						2 9							
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	1 1	32 2	N	1				2
						1 9							
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	20 2	N	1	2 1			1
						1 9							

KGFU 1		WELL #:		W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445	
10	10943 X	5658	-0-	-5285	-0-	340 1	5230 2	Y	78	91 1			16
						2 4	86 9						
11	10620 X	9694	-0-	-926	-0-	303 1	9311 2	Y	64	53 1			27
						10 4	70 9						
12	10974 X	9906	-0-	-1068	-0-	323 1	9525 2	Y	51	51 1			27
						2 4	56 9						
01	10974 X	9086	-0-	-1888	-0-	302 1	8712 2	Y	51	65 1			13
						16 4	56 9						
02	9128 X	9053	-0-	-75	-0-	300 1	8688 2	Y	52	50 1			15
						8 4	57 9						
03	10013 X	5923	-0-	-4090	-0-	351 1	5457 2	Y	82	68 1			29
						25 4	90 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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								
10	1860 X	660	-0-	-1200	-0-	126	1	532	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	256	1	2206	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	2976 X	1707	-0-	-1269	-0-	180	1	1523	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	143	1	1239	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
*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									
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250								
10	2976 X	986	-0-	-1990	-0-	183	1	773	2	Y	27	19	1			8
						30	9									
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	381	1	3318	2	Y	62	51	1			19
						4	4	68	9							
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	357	1	3021	2	Y	25	33	1			11
						1	4	28	9							
01	3038 X	2727	-0-	-311	-0-	279	1	2425	2	Y	16	18	1			9
						5	4	18	9							
02	3276 X	2402	-0-	-874	-0-	252	1	2141	2	Y	6	10	1			5
						2	4	7	9							
03	3534 X	1706	-0-	-1828	-0-	298	1	1355	2	Y	43	35	1			13
						6	4	47	9							
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	899 N	818	-0-	-81	-0-	50 1	758 2	Y	9
						10 9			13 1
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	47 1	1415 2	Y	11
						1 4	12 9		9 1
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	41 1	1221 2	Y	10
						1 4	11 9		9 1
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	44 1	1260 2	Y	9
						2 4	10 9		12 1
02	1372 N	1151	-0-	-221	-0-	38 1	1104 2	Y	7
						1 4	8 9		7 1
03	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	61 1	962 2	Y	10
						5 4	11 9		8 1
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10206 - 10212	
10	5208 X	2580	-0-	-2628	-0-	154 1	2378 2	Y	43
						1 4	47 9		54 1
11	4950 X	4529	-0-	-421	-0-	141 1	4347 2	Y	33
						5 4	36 9		28 1
12	5115 X	4130	-0-	-985	-0-	135 1	3968 2	Y	24
						1 4	26 9		26 1
01	5270 X	4362	-0-	-908	-0-	144 1	4180 2	Y	27
						8 4	30 9		33 1
02	4760 X	3058	-0-	-1702	-0-	101 1	2931 2	Y	21
						3 4	23 9		21 1
03	4681 X	1184	-0-	-3497	-0-	70 1	1096 2	Y	12
						5 4	13 9		13 1
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725	
								PERF.10342 - 10372	
10	1519 X	869	-0-	-650	-0-	166 1	702 2	Y	1
						1 9			2 1
11	2490 X	2049	-0-	-441	-0-	211 1	1836 2	Y	-0-
						2 4			1 1
12	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	230 1	1942 2	Y	3
						3 9			3 1
01	2852 X	2026	-0-	-826	-0-	209 1	1812 2	Y	2
						3 4	2 9		2 1
02	2576 X	1721	-0-	-855	-0-	180 1	1537 2	Y	2
						2 4	2 9		2 1
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	188 1	858 2	Y	2
						4 4	2 9		2 1
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10370 - 10390	
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	210 1	886 2	Y	33
						36 9			24 1
11	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	199 1	1729 2	Y	22
						2 4	24 9		24 1
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	196 1	1657 2	Y	6
						7 9			11 1
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	170 1	1474 2	Y	2
						3 4	2 9		4 1
02	1820 N	1409	-0-	-411	-0-	148 1	1256 2	Y	4
						1 4	4 9		4 1
03	1860 N	913	-0-	-947	-0-	162 1	737 2	Y	10
						3 4	11 9		9 1

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 694

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// //CONT.// WELL #: W 51		48278 850 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
				RRCID -> 188851	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL	DEPTH 10808	PERF.10400	- 10504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFU 2				WELL #: W 61	RRCID -> 188979	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10228	- 10312			
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	13 1	200 2	Y	5	7 1			4
11	510 N	49	-0-	-461	-0-	6 9	47 2	Y	1	2 1			3
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	2	4 1			1
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	2 9	462 2	Y	168	111 1			58
*02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	185 9	1056 2	Y	56	59 1			55
*03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	37 1	772 2	Y	8	38 1			25

KGFU 2				WELL #: W 71	RRCID -> 192030	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10075	- 10274			
10	2945 X	1188	-0-	-1757	-0-	69 1	1066 2	Y	47	38 1			30
11	3690 X	1981	-0-	-1709	-0-	1 4	52 9						
12	3813 X	3209	-0-	-604	-0-	62 1	1896 2	Y	19	21 1			28
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	2 4	21 9						
*02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	104 1	3072 2	Y	29	40 1			17
*03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1 4	32 9						

KGFU 2				WELL #: W 59	RRCID -> 194313	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10330	- 10380			
10	1302 X	494	-0-	-808	-0-	29 1	452 2	Y	12	12 1			7
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	13 9	1640 2	Y	30	17 1			20
12	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	55 1	1373 2	Y	27	36 1			11
01	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	33 9	1191 2	Y	9	15 1			5
*02	1624 X	1180	-0-	-444	-0-	47 1	1132 2	Y	7	8 1			4
*03	1457 N	742	-0-	-715	-0-	30 9	599 2	Y	93	58 1			39

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 55			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	76 29	1 9	1166	2	Y	26	27	1			4
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	78 2	1 4	2365	2	Y	25	20	1			9
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	88 28	1 9	2579	2	Y	25	23	1			11
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	81 4	1 4	2340	2	Y	31	35	1			7
02	2296 N	2261	-0-	-35	-0-	74 2	1 4	2154	2	Y	28	27	1			8
03	2697 N	1367	-0-	-1330	-0-	80 6	1 4	1249	2 32	Y	29	25	1			12
KGFU 2			WELL #: W 63			RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318				
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 10	1 9	579	2	Y	9	15	1			7
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	50 2	1 4	1553	2	Y	17	13	1			11
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	71 30	1 9	2065	2	Y	27	31	1			7
01	3100 N	3298	-0-	198	198	109 6	1 4	3159	2	Y	22	25	1			4
02	1512 N	634	-0-	-878	-0-	21 1	1 4	606	2	Y	5	8	1			1
03	2170 X	304	-0-	-1866	-0-	17 1	1 4	263	2 23	Y	21	16	1			6
KGFU 1			WELL #: W 57			RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244				
10	1519 X	882	-0-	-637	-0-	164 24	1 9	694	2	Y	22	30	1			11
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	195 2	1 4	1700	2	Y	20	24	1			7
12	1891 X	1859	-0-	-32	-0-	187 94	1 9	1578	2	Y	85	71	1			21
01	1891 X	1640	-0-	-251	-0-	162 3	1 4	1411	2	Y	58	55	1			24
02	1792 X	1542	-0-	-250	-0-	156 1	1 4	1327	2	Y	53	56	1			21
03	1860 N	1044	-0-	-816	-0-	175 4	1 4	798	2 67	Y	61	62	1			20
KGFU 2			WELL #: W 52			RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332				
10	992 N	684	-0-	-308	-0-	41 13	1 9	630	2	Y	12	14	1			8
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	53 2	1 4	1629	2	Y	15	12	1			11
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	64 24	1 9	1886	2	Y	22	24	1			9
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	63 3	1 4	1803	2	Y	13	17	1			5
02	1596 N	1481	-0-	-115	-0-	49 1	1 4	1422	2	Y	8	10	1			3
03	1984 N	887	-0-	-1097	-0-	52 4	1 4	822	2 9	Y	8	7	1			4

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 64			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
						RRCID -> 196219	COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL	DEPTH	10520	PERF.10310 - 10330						
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
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-			30	1	459	2	Y	12	17	1			15
11	1020 N	843	-0-	-177	-0-			13	9									19
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-			26	1	796	2	Y	18	14	1			10
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-			1	4	20	9							6
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-			30	1	875	2	Y	22	31	1			7
03	930 N	631	-0-	-299	-0-			24	9									19
								31	1	887	2	Y	11	15	1			
								2	4	12	9							
								32	1	940	2	Y	11	10	1			
								1	4	12	9							
								36	1	548	2	Y	41	29	1			
								2	4	45	9							

KGFU 1			WELL #: W 36			RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10240						
10	DLQ G-10	708	-0-	708	2537			40	1	617	2	Y	46	40	1			41
11	DLQ G-10	877	-0-	877	3414			51	9									67
12	DLQ G-10	962	-0-	962	4376			26	1	778	2	Y	66	40	1			30
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	5868			73	9									16
*02	2700 N	913	-0-	-1787	4081			30	1	875	2	Y	52	89	1			16
*03	3100 N	590	-0-	-2510	1571			49	1	1428	2	Y	14	28	1			16
								15	9									
								31	1	863	2	Y	17	17	1			35
								19	9									
								34	1	486	2	Y	64	45	1			
								70	9									

KGFU 1			WELL #: W 49			RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327						
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			240	1	1020	2	Y	26	56	1			23
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-			1	4	29	9							17
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-			248	1	2151	2	Y	42	48	1			8
01	3100 N	3220	-0-	120	120			2	4	46	9							16
*02	2626 N	2506	-0-	-120	-0-			312	1	2645	2	Y	15	24	1			9
03	2976 N	1351	-0-	-1625	-0-			1	4	17	9							6
								5	4	46	9							
								262	1	2224	2	Y	16	23	1			
								2	4	18	9							
								239	1	1090	2	Y	15	18	1			
								5	4	17	9							

KGFU 2			WELL #: W 69			RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 60			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	28 1 7 9	427 2	Y			6	6 1				1
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	612 2	Y			4	3 1				2
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	475 2	Y			2	2 1				2
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	535 2	Y			3	3 1				2
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	19 1 1 4	564 2	Y			3	3 1				2
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	402 2 4 9	Y			4	3 1				3
KGFU 1			WELL #: W 52			RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224				
10	899 N	556	-0-	-343	-0-	102 1 24 9	430 2	Y			22	19 1				7
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	134 1 24 9	1151 2	Y			22	22 1				7
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	145 1 26 9	1224 2	Y			24	24 1				7
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	119 1 54 9	1038 2	Y			49	39 1				17
*02	1232 N	1220	-0-	-12	-0-	121 1 76 9	1023 2	Y			69	63 1				23
*03	1395 N	541	-0-	-854	-0-	93 1 32 9	416 2	Y			29	40 1				12
KGFU 2			WELL #: W 73			RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65			Y			NO RPT					-0-
KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	-0-		942	1	1	3991	2	Y	45	51	1				28
11	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	-0-		869	1	4	7552	2	Y	39	44	1				23
12	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	-0-		899	1	4	7599	2	Y	43	45	1				21
01	9114 X	8379	-0-	-735	-0-	-0-		859	1	4	7460	2	Y	42	39	1				24
02	8232 X	7338	-0-	-894	-0-	-0-		769	1	4	6537	2	Y	24	30	1				18
03	8494 X	5087	-0-	-3407	-0-	-0-		908	1	4	4137	2	Y	21	25	1				14

RIVES		WELL #:		1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724								
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	4	90	2	Y	9	1	1				27
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-		1	4	1	128	2	Y	3	1	1				29
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	1	3	9	Y	20	1	1				48
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		22	9	1	202	2	Y	4	1	1				51
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	-0-		9	1	4	260	2	Y	4	1	1				16
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	-0-		1	4	1	125	2	Y	4	39	1				20

KGFU 2		WELL #:		W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652								
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	-0-		27	1	9	417	2	Y	20	6	1				64
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	9	1068	2	Y	11	5	1				70
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	9	826	2	Y	27	4	1				93
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	9	1062	2	Y	13	6	1				100
*02	1036 N	906	-0-	-130	-0-	-0-		30	1	9	855	2	Y	19	87	1				32
*03	899 N	510	-0-	-389	-0-	-0-		14	1	9	466	2	Y	11	4	1				39

KGFU 1		WELL #:		W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 66		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8773 X	4382	-0-	-4391	-0-	263 1	4033 2	85 9	Y	77	77	84 1				43
11	8580 X	8141	-0-	-439	-0-	255 1	7803 2	75 9	Y	68	68	56 1				55
12	8866 X	8564	-0-	-302	-0-	279 1	8208 2	76 9	Y	69	69	86 1				38
01	8866 X	8825	-0-	-41	-0-	292 1	8452 2	65 9	Y	59	59	71 1				26
*02	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	264 1	7634 2	62 9	Y	56	56	52 1				30
*03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	289 1	4496 2	114 9	Y	104	104	82 1				52
KGFU 2				WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614				
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52 1	804 2	19 9	Y	17	17	11 1				30
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	47 1	1414 2	10 9	Y	9	9	7 1				32
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	40 1	1163 2	6 9	Y	5	5	6 1				31
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	41 1	1177 2	14 9	Y	13	13	7 1				37
02	1372 N	1217	-0-	-155	-0-	40 1	1146 2	30 9	Y	27	27	47 1				17
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44 1	688 2	23 9	Y	21	21	6 1				32
KGFU 1				WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372				
10	7750 X	4146	-0-	-3604	-0-	789 1	3343 2	13 9	Y	12	12	16 1				5
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	738 1	6417 2	7 9	Y	8	8	11 1				2
12	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	770 1	6507 2	29 9	Y	26	26	23 1				5
01	7750 X	7206	-0-	-544	-0-	739 1	6413 2	42 9	Y	38	38	31 1				12
02	7000 X	6487	-0-	-513	-0-	679 1	5774 2	29 9	Y	26	26	29 1				9
03	7316 X	3910	-0-	-3406	-0-	697 1	3179 2	19 9	Y	17	17	21 1				5
KGFU 1				WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114				
10	5642 X	2973	-0-	-2669	-0-	559 1	2370 2	43 9	Y	39	39	44 1				14
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	570 1	4950 2	37 9	Y	34	34	39 1				9
12	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	587 1	4970 2	47 9	Y	43	43	43 1				9
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	580 1	5028 2	46 9	Y	42	42	39 1				12
02	5180 X	4997	-0-	-183	-0-	522 1	4442 2	29 9	Y	26	26	32 1				6
03	5580 X	2732	-0-	-2848	-0-	478 1	2178 2	66 9	Y	60	60	54 1				12

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
10	7688 X	3637	-0-	-4051	-0-	686 1	2908 2	42 9	Y	38	39 1					15											
11	7230 X	6716	-0-	-514	-0-	684 1	5941 2	85 9	Y	77	68 1					24											
12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	922 1	7790 2	86 9	Y	78	78 1					24											
01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	889 1	7724 2	57 9	Y	52	52 1					24											
*02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	798 1	6784 2	46 9	Y	42	47 1					19											
03	8277 X	4944	-0-	-3333	-0-	880 1	4010 2	35 9	Y	32	37 1					14											
KGFU 1														WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390													
10	8959 X	5708	-0-	-3251	-0-	1078 1	4566 2	63 9	Y	57	67 1					27											
11	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	942 1	8190 2	63 9	Y	57	62 1					22											
12	8463 X	7599	-0-	-864	-0-	798 1	6745 2	55 9	Y	50	55 1					17											
01	9021 X	8634	-0-	-387	-0-	883 1	7664 2	73 9	Y	66	57 1					26											
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	877 1	7458 2	86 9	Y	78	76 1					28											
03	9083 X	5208	-0-	-3875	-0-	927 1	4219 2	43 9	Y	39	50 1					17											
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER MINERALS CO.														483440 WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324													
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - P/A 10/11/16																											
PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2														WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410													
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - P/A 10/11/2016																											
PARKER, J. W.														WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
LINDOW OIL & GAS, LLC DENNY, E. E.														501267 WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A													
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-					69											
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34 1	194 2			N	-0-					69											
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30 1	165 2			N	-0-					69											
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30 1	165 2			N	-0-					69											
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	25 1	134 2			N	-0-					69											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69											

KATY (WILCOX CONS.)				//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC				//CONT.//	501267								
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300			
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
10	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2		N	-0-			253
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	170	1	969	2	N	-0-		253
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	151	1	887	2	N	-0-		253
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	168	1	1090	2	N	-0-		253
02	1064 N	979	-0-	-85	-0-	141	1	838	2	N	-0-		253
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		253

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
10	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	2545	2	25	9	N	23	87 1	38
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	476	1	2714	2	N	1		39
12	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	353	1	2234	2	N	-0-		39
01	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	319	1	2048	2	N	13		52
02	2492 X	805	-0-	-1687	-0-	100	1	704	2	N	1		53
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		53

MURRY				WELL #:	1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551			
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11		22
11	930 N	790	-0-	-140	-0-	135	1	640	2	Y	14		36
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	130	1	634	2	Y	10		46
01	930 N	539	-0-	-391	-0-	86	1	451	2	Y	2	32 1	16
02	728 N	237	-0-	-491	-0-	39	1	190	2	Y	7		23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23

MURRY				WELL #:	2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640			
10	4929 X	3753	-0-	-1176	-0-	3701	2	52	9	Y	47		87
11	4770 X	4285	-0-	-485	-0-	615	1	3626	2	Y	40		127
12	4929 X	3931	-0-	-998	-0-	578	1	3331	2	Y	20		147
01	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	622	1	3648	2	Y	8	140 1	15
02	4004 X	3415	-0-	-589	-0-	407	1	2975	2	Y	30		45
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		45

KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFCU				WELL #: 6306-D	RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 3991 - 3996			
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3505 - 3507			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400)													48825 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
GORDY OIL COMPANY													317150										
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	262237	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11450 - 11460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
KINGS COURT (Y-4)													49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815										
THREADGILL													WELL #:	1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684	
10	24779 R	24779	-0-	-0-	-0-	23963	3	816	9	N	742	743	1					172					
11	24691	24691	-0-	-0-	-0-	23610	3	1081	9	N	983	948	1					207					
12	25754	25754	-0-	-0-	-0-	25086	3	668	9	N	607	701	1					113					
01	25079 #	25045	-0-	-34	-0-	24261	3	784	9	N	713	736	1					90					
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					
KINGS COURT (Y-9)													49468 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY													677770										
HANKAMER													WELL #:	1	RRCID ->	278879	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9976 - 9990	
*04	2850 #	1119	-0-	-1731	-0-	1061	2	58	9	N	53							444					
*05	3069 #	1026	-0-	-2043	-0-	1018	2	8	9	N	7	167	1					284					
06	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-							284					
07	3069 #	1791	-0-	-1278	-0-	1707	2	84	9	N	76	167	1					193					
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-							193					
09	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1593	2	198	9	N	180	165	1					208					
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-							208					
*11	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2229	2	210	9	N	191	335	1					64					
*12	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-							64					
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	80							144					
02	2268 #	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-							144					
03	2511 #	1263	-0-	-1248	-0-	1182	2	81	9	N	74							218					
KIRBYVILLE (6600)													49621 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
FORT APACHE ENERGY, INC.													277908										
MAXWELL, ROBERT D.													WELL #:	1	RRCID ->	279697	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6404 - 6407	
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	252	2	46	9	N	42							111					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	677	673	1					115					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	650	504	1					261					
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	497	508	1					250					
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	446	505	1					191					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							191					
JACKSON, ARTHUR J.													WELL #:	1	RRCID ->	280152	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	5807 - 5809	
10	13930 R	13930	-0-	-0-	-0-	13759	2	171	9	N	155	177	1					184					
11	13808 R	13808	-0-	-0-	-0-	13735	2	73	9	N	66	170	1					80					
12	15438 #	13625	-0-	-1813	-0-	13458	2	167	9	N	152	184	1					48					
01	15438 #	9335	-0-	-6103	-0-	9218	2	117	9	N	106							154					
02	13944 #	6197	-0-	-7747	-0-	6127	2	70	9	N	64	176	1					42					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							42					

KRUEMCKE (WILCOX)										50341 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEE			
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC										187005							
HERKLOTZ-KRUEMCKE										WELL #: 1	RRCID -> 208543	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 4794	-	4798	
M	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
KURTEN (GEORGETOWN)										50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370							
LAURA-NICHOLE										WELL #: 1	RRCID -> 189733	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9718	-	13745	
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-				31		
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2		N	-0-				31		
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				31		
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	305	2	4	9	N	4			35		
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-			35		
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			35		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131							
COLLEGE HILLS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 157043	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9668	-	14180	
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				100		
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				100		
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				100		
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	89	2	20	9	N	18			118		
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			118		
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			118		
CARROLL-BIERING UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 160785	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 12692	PERF. 10335	-	12692	
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	658	2	22	9	N	20			183		
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	N	15			198		
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	693	2	37	9	N	34			232		
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	2	17	9	N	15			247		
*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		
DEERFIELD -A- UNIT										WELL #: 1G	RRCID -> 161757	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 14078	PERF. 10478	-	14989	
10	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	1389	2	139	9	N	126	188	1	150		
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1281	2	145	9	N	132	189	1	93		
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1304	2	88	9	N	80			173		
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1265	2	23	9	N	21	194	1	-0-		
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-		
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-		
CARROLL - PETERS UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 162306	COMPL. DATE 31/02/1997	TOTAL DEPTH 13063	PERF. 10053	-	13454	
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	625	2	50	9	N	45			95		
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	617	2	44	9	N	40			135		
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2			137		
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	545	2	58	9	N	53			190		
*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		

KURTEN (GEORGETOWN)				//CONT.//	50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
STEEPHOLLOW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL	DEPTH 10947	PERF. 9839 - 14179				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-			178
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			178
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	N	6	137	1	47
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			47
*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

WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 170172	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH 12586	PERF.10110 - 14058				
10	713 N	416	-0-	-297	-0-	402	2	14	9	N	13			66
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	337	2	45	9	N	41			107
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	228	2	29	9	N	26			133
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	2	15	9	N	14			147
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682	2	22	9	N	20			167
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	518	2	23	9	N	21			188

GOEN, OLIVER F. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170769	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL	DEPTH 13920	PERF.10986 - 14862				
10	2542 N	1682	-0-	-860	-0-	1604	2	78	9	N	71	191	1	75
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1200	2	70	9	N	64			139
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	N	4			143
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	656	2	33	9	N	30			173
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	459	2	12	9	N	11	145	1	39
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13			52

WEEDON-WEEDON B				WELL #:	1RE	RRCID -> 175106	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL	DEPTH 11395	PERF.10672 - 15000				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANUS GT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 12235	PERF.11911 - 16688				
10	30225 X	11907	-0-	-18318	-0-	713	1	11150	2	N	40	190	1	68
						44	9							
11	15270 X	6165	-0-	-9105	-0-	6150	2	15	9	N	14			82
12	15779 X	6467	-0-	-9312	-0-	690	1	5777	2	N	-0-			82
01	15128 X	11938	-0-	-3190	-0-	700	1	11205	2	N	30			112
						33	9							
02	12236 X	10491	-0-	-1745	-0-	621	1	9814	2	N	51			163
						56	9							
03	11904 X	10580	-0-	-1324	-0-	713	1	9788	2	N	72			235
						79	9							

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 706

KURTEN (GEORGETOWN)				//CONT.//	50424 600	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZOS					
HOLLEY OIL COMPANY, LLC					393200														
FRANZE, R. F.				WELL #:	1	RRCID -> 195021				COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468	-	10280		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015																			

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL	DEPTH	9280	PERF.	8159 -	8183	
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	363	1	1666	2	N	19		84	
							21	9							
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	350	1	1521	2	N	19		103	
							21	9							
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	404	1	2224	2	N	19		122	
							21	9							
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	378	1	2364	2	N	18		140	
							20	9							
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	338	1	1436	2	N	86	184 1	42	
							95	9							
03	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	417	1	1645	2	N	25		67	
							28	9							

SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103068	COMPL.	DATE 09/17/1982	TOTAL	DEPTH	9215	PERF.	8147	-	8175
10	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	290	1	1293	2	N	7				179
11	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	290	1	1386	2	N	-0-				179
12	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	310	1	1250	2	N	10				189
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	310	1	1307	2	N	8	175	1		22
02	1568 N	456	-0-	-1112	-0-	80	1	369	2	N	6				28
03	1581 N	50	-0-	-1531	-0-	20	1	30	2	N	-0-				28

TOOMEY				WELL #:	1	RRCID -> 114550	COMPL.	DATE 11/08/1984	TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	8108	-	8132
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	412	1	1893	2	N	19			132
11	2430	N	2160	-0-	-270	-0-	400	1	1739	2	N	19			151
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	346	1	1908	2	N	24			175
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	397	1	2481	2	N	17	177	1	15
02	2016	N	1920	-0-	-96	-0-	362	1	1539	2	N	17			32
03	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	358	1	1412	2	N	17			49

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425															
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				78
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				78
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				78
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				78
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				78
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				78
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066															
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	N	16				193
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	881	2	33	9	N	30	190	1		33
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	448	2	8	9	N	7				40
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	N	3				43
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-				43
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1181	2	13	9	N	12				55
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				55
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				55
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5				60
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5				65
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				65
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				65
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106															
*05	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1042	2	48	9	N	44				87
06	1800 N	1050	-0-	-750	-0-	1050	2			N	-0-				87
07	1271 N	781	-0-	-490	-0-	781	2			N	-0-				87
08	1271 N	555	-0-	-716	-0-	555	2			N	-0-				87
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-				87
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				87
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				87
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				87
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				87
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				87
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				87
RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065															
*09	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-	5	5		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				14
02	14B2 EXT	2	-0-	2	27	2	2			N	-0-				14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT				14
LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (CHASE)				51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.				501545										
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL	DEPTH	11812	PERF. 8690 - 8710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 8840 - 8931	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.				501545										
REYNOLDS, R. - BUTLER				WELL #:	1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10868 - 11096	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL	DEPTH	12200	PERF. 9964 - 11998	
10	3441 X	3309	-0-	-132	-0-	688 1	2454 2	Y		122	7 0	127 1		8
						33 4	134 9							
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	702 1	2520 2	Y		90	90 1			8
						11 4	99 9							
12	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	583 1	1933 2	Y		66	64 1			10
						3 4	73 9							
01	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	667 1	2414 2	Y		91	90 1			11
						36 4	100 9							
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							
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11813 - 11864	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL	DEPTH	12001	PERF.11168 - 11196	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC.										//CONT.//		501545									
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11355 - 11369	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

LAKE CREEK UNIT										WELL #:		36		RRCID -> 117798		COMPL. DATE 05/25/1989		TOTAL DEPTH 15669		PERF.11608 - 11648	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

LAKE CREEK UNIT										WELL #:		27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620		PERF. 3565 - 3585	
10	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

KING, R. V.										WELL #:		1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11440 - 11514	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						1	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	

WILLIAMS UNIT										WELL #:		1A		RRCID -> 127301		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10984 - 11081	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		7						245	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						245	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						245	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						245	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						245	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						245	

KAYSER										WELL #:		1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866		PERF.11670 - 11680	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088															
M	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
10	8742 X	8263	-0-	-0-	-479	-0-	1711	1 85	6238	2 4	Y	208	188 1		47
11	8460 X	7003	-0-	-0-	-1457	-0-	1468	1 23	5267	2 4	Y	223	244 1		26
12	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	1 15	8569	2 4	Y	244	205 1		65
01	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	1 118	7959	2 4	Y	255	256 1		64
02	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	1 38	6750	2 4	Y	276	296 1		44
03	11036 X	10360	-0-	-0-	-676	-0-	2243	1 42	7772	2 4	Y	275	264 1		55
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596															
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	30	2 0	31 1	2
11	359 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1 1	254	2 4	Y	30	29 1		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33	9	Y	15	16 1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	74 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	899 1	3273 2	44 4	Y	35	36 0			3
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	879 1	3157 2	14 4	Y	41	41 0			3
12	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	844 1	2805 2	5 4	Y	38	38 0			3
01	4154 X	3214	-0-	-940	-0-	684 1	2478 2	37 4	Y	14	15 0			2
02	3752 X	3180	-0-	-572	-0-	688 1	2478 2	14 4	Y	-0-	2 0			-0-
03	4247 X	2424	-0-	-1823	-0-	541 1	1873 2	10 4	Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	97	5 0	101 1		12
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				Y	49	51 1			10
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	27 1	90 2	17 9	Y	15	18 1			7
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	46 1	166 2	2 4	Y	42	39 1			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		46 9		Y	37	37 1			10
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	11 1	38 2	15 9	Y	14	17 1			7
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770														
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	93 1	342 2	5 4	Y	58	54 1			17
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	25 1	88 2	67 9	Y	61	68 1			10
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	44	39 1			15
01	496 N	265	-0-	-231	-0-	52 1	189 2	3 4	Y	19	25 1			9
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41 1	149 2	1 4	Y	25	28 1			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		28 9		Y	26	24 1			8
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	79 1	284 2	1 4	Y	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	54 1	197 2	3 4	Y	-0-				-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
M	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
10	2542 X	1209	-0-	-1333	-0-	250 1	893 2	Y	49	3 0	62 1			6
						12 4	54 9							
11	2580 X	334	-0-	-2246	-0-	69 1	246 2	Y	16	19 1				3
						1 4	18 9							
12	2325 X	174	-0-	-2151	-0-	40 1	134 2	Y	-0-	3 1				-0-
01	2325 X	338	-0-	-1987	-0-	72 1	262 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
02	1092 X	583	-0-	-509	-0-	123 1	441 2	Y	15	14 1				1
						2 4	17 9							
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	367 1	1272 2	Y	30	29 1				2
						7 4	33 9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984														
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20 1	73 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	18 1	67 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	Y	-0-					-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 1	42 2	Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004														
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	646 1	2356 2	Y	56	52 1				9
						32 4	62 9							
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	664 1	2380 2	Y	22	31 1				-0-
						10 4	24 9							
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	690 1	2292 2	Y	15	14 1				1
						4 4	17 9							
01	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	638 1	2311 2	Y	24	22 1				3
						34 4	26 9							
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							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC.										//CONT.//		501545										
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		75		RRCID -> 169430		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11113 - 11888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10607 - 10932		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	949							Y		NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	949							Y		NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	949							Y		NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	949							Y		NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	949							Y		NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	949							Y		NO RPT						-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		70		RRCID -> 169657		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11095 - 11817		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			3	2	Y		-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		71		RRCID -> 169685		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10334 - 12164		
10	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	746	1	2664	2	Y	48	2	0	52	1	2						
						36	4		9													
11	3810 X	3533	-0-	-277	-0-	755	1	2712	2	Y	49	48	1			3						
						12	4		9													
12	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	818	1	2717	2	Y	39	37	1			5						
						5	4		9													
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	735	1	2661	2	Y	32	34	1			3						
						39	4		9													
02	3304 X	3155	-0-	-149	-0-	675	1	2434	2	Y	29	29	1			3						
						14	4		9													
03	3658 X	3602	-0-	-56	-0-	796	1	2758	2	Y	30	31	1			2						
						15	4		9													
KING, R. V. GU "B"										WELL #:		1		RRCID -> 169696		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11582 - 12254		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	36	-0-	36	36	8	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			-0-
01	T. A.	30	-0-	30	66	6	1	23	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	66 X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	414	1	899	2	Y	177	104	1	149
						195	9							
11	2250 X	939	-0-	-1311	-0-	258	1	579	2	Y	93	113	1	129
						102	9							
12	2821 X	1165	-0-	-1656	-0-	212	1	836	2	Y	106	118	1	117
						117	9							
01	2263 X	1280	-0-	-983	-0-	237	1	825	2	Y	198	260	1	55
						218	9							
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							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	28	1	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	34	1	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	30	1	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	35	1	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	1	13
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	109 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	43 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC. 501545																
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648																
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1244	1	3677	2	N	60	12	8			117
						33	4	66	9							
11	3120 X	2622	-0-	-498	-0-	790	1	1777	2	N	50					167
						55	9									
12	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	583	1	2298	2	N	51	169	1			49
						56	9									
01	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	760	1	2643	2	N	52					101
						57	9									
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							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303																
10	4371 X	3909	-0-	-462	-0-	833	1	3035	2	Y	-0-					-0-
						41	4									
11	4230 X	3892	-0-	-338	-0-	846	1	3033	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
12	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	866	1	2877	2	Y	2	2	1			-0-
						5	4	2	9							
01	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	824	1	2983	2	Y	1					1
						44	4	1	9							
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									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//	501545									
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL	DEPTH	14960	PERF.13726	- 13781
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	18724 X	16958	-0-	-1766	-0-	3608	1	13149	2	Y	21	20	1	1
						178	4	23	9					
11	18120 X	16619	-0-	-1501	-0-	3602	1	12927	2	Y	30	31	1	-0-
						57	4	33	9					
12	17484 X	16519	-0-	-965	-0-	3810	1	12653	2	Y	31	26	1	5
						22	4	34	9					
01	17484 X	16404	-0-	-1080	-0-	3504	1	12687	2	Y	23	26	1	2
						188	4	25	9					
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					

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	14399	PERF.13194	- 14163
10	8711 X	7849	-0-	-862	-0-	1672	1	6094	2	Y	-0-			-0-
						83	4							
11	8430 X	7230	-0-	-1200	-0-	1570	1	5635	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
12	8246 X	7508	-0-	-738	-0-	1735	1	5763	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	8246 X	7512	-0-	-734	-0-	1607	1	5819	2	Y	-0-			-0-
						86	4							
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							

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL	DEPTH	14726	PERF.13572	- 14283
10	1457 N	509	-0-	-948	-0-	107	1	388	2	Y	8	7	1	3
						5	4	9	9					
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	116	1	418	2	Y	7	9	1	1
						2	4	8	9					
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	140	1	464	2	Y	9	8	1	2
						1	4	10	9					
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	333	1	1206	2	Y	13	13	1	2
						18	4	14	9					
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	275	1	993	2	Y	18	17	1	3
						6	4	20	9					
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	305	1	1058	2	Y	19	18	1	4
						6	4	21	9					

KING, R. V. GU "B"				WELL #:	5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	14923	PERF.13390	- 13578
10	4340 X	4054	-0-	-286	-0-	1251	1	2715	2	N	80	1	8	193
						88	9							
11	4200 X	3405	-0-	-795	-0-	1022	1	2299	2	N	76	157	1	112
						84	9							
12	5332 X	3874	-0-	-1458	-0-	765	1	3017	2	N	84			196
						92	9							
01	5332 X	4515	-0-	-817	-0-	989	1	3438	2	N	80	167	1	109
						88	9							
02	4816 X	3538	-0-	-1278	-0-	720	1	2733	2	N	77			186
						85	9							
03	4061 X	3984	-0-	-77	-0-	705	1	3195	2	N	76	158	1	104
						84	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)														
LINN OPERATING, INC.														
BUTLER, LILLIE K.														
WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438														
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
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	299 1	41 9	649 2	N	37	19	8		80
11	1140 N	877	-0-	-263	-0-	270 1	41 9	607 2	N	-0-				80
12	1426 N	1045	-0-	-381	-0-	207 1	41 9	817 2	N	19				99
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	21 9	41 9	1025 2	N	8				107
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	9 9	41 9	762 2	N	10				117
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	201 1	41 9	857 2	N	12				129
						11 9	41 9							
						189 1	41 9							
						13 9	41 9							
BUTLER, LILLIE K.														
WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666														
10	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	950 1	72 9	2061 2	Y	65	78	1	12 8	110
11	3330 X	2589	-0-	-741	-0-	789 1	25 9	1775 2	Y	23	63	1		70
12	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	633 1	33 9	2496 2	Y	30	51	1		49
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	852 1	34 9	2964 2	Y	31	66	1		14
02	3192 X	2861	-0-	-331	-0-	591 1	30 9	2240 2	Y	27				41
*03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	30 9	41 9	2572 2	Y	30	40	1		31
						568 1	41 9							
						33 9	41 9							
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KING, R. V. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639														
10	3720 X	2475	-0-	-1245	-0-	747 1	107 9	1621 2	Y	97	170	1	55 8	37
11	3600 X	2085	-0-	-1515	-0-	631 1	35 9	1419 2	Y	32				69
12	3596 X	2002	-0-	-1594	-0-	398 1	36 9	1568 2	Y	33				102
01	3596 X	2527	-0-	-1069	-0-	555 1	42 9	1930 2	Y	38				140
02	3220 X	2212	-0-	-1008	-0-	454 1	34 9	1724 2	Y	31				171
*03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	451 1	44 9	2042 2	Y	40	162	1		49
						44 9	41 9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545														
KING, R. V. GU "B"			WELL #:		6	RRCID -> 186502		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13878 - 14853							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880		
10	2635 N	2358	-0-	-277	-0-	495 1	1806 2	N	29	28 1	10
11	2310 N	2209	-0-	-101	-0-	25 4	32 9	N	21	26 1	5
12	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	474 1	1704 2	N	17	16 1	6
01	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	8 4	23 9	N	7	9 1	4
02	2072 N	1954	-0-	-118	-0-	516 1	1713 2	N	-0-	4 1	-0-
03	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	3 4	19 9	N	-0-		-0-
						481 1	1741 2	N			
						26 4	8 9	N			
						422 1	1523 2	N			
						9 4	1739 2	N			
						502 1		N			
						9 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.				501545									
MEC/SEALY-SMITH 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 271102	COMPL.	DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6022 -	6028	
10	8350 R	8350	-0-	-0-	-0-	2086	1	6207	2	N	1		117
						56	4		1	9			
11	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	951	1	2138	2	N	-0-		117
12	7471 #	3036	-0-	-4435	-0-	614	1	2422	2	N	-0-		117
01	8370 #	654	-0-	-7716	-0-	146	1	508	2	N	-0-		117
02	7532 #	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-		117
03	4185	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-		117

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC.				501545												
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #: 1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3384	-	3519						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)				51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
JEMCO PRODUCTION, INC				431096												
JACKSON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9367	-	9370						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009																
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)				51859 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON						
CAMOIL, INC.				127449												
COCKBURN OIL CORPORATION				WELL #: 7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)				51940 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 161877	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 11317	PERF.10012	-	11230						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)				51940 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
SWEENEY				WELL #:	2	RRCID -> 148630	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF. 12786	-	12810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	10602	14394	-0-	3792	168703	167 1	14075 2	N	138	148	1			124
11	10260	11355	-0-	1095	169798	152 9	11044 2	N	135					259
12	10602	11566	-0-	964	170762	162 1	11245 2	N	145	175	1			229
01	10602	12113	-0-	1511	172273	149 9	11804 2	N	139	186	1			182
02	9576	12276	-0-	2700	174973	160 9	12006 2	N	107	164	1			125
03	10602	18626	-0-	8024	182997	156 1	18319 2	N	127					252
						153 9								
						152 1								
						118 9								
						167 1								
						140 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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2017 - 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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DYKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183636	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9788	-	9808			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)				52676 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627														
MACO-STEWART ETAL G/U				WELL #:	2	RRCID ->	112030	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL	DEPTH	11231	PERF.	10858	-	10864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908														
SMITH IKE T.				WELL #:	1	RRCID ->	058096	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.	12316	-	12348		
10	DLQ G-10	14352	-0-	14352	27681	13756	3	596	9	N	542	544	1				442	
11	41965 X	14284	-0-	-27681	-0-	13715	3	569	9	N	517	744	1				215	
12	14601 X	8150	-0-	-6451	-0-	7850	3	300	9	N	273	184	1				304	
01	14601 X	125	-0-	-14476	-0-	124	3	1	9	N	1						305	
02	13328 X	-0-	-0-	-13328	-0-					N	-0-						305	
03	14756 X	120	-0-	-14636	-0-	119	3	1	9	N	1	188	1				118	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175														
DAVIS, WIRT				WELL #:	5	RRCID ->	157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	12270	-	12382		
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7758	2	384	9	N	349	182	1				318	
11	7260 X	4126	-0-	-3134	-0-	3937	2	189	9	N	172	176	1				314	
12	7502 X	1119	-0-	-6383	-0-	722	2	397	9	N	361	377	1				298	
01	8153 X	3874	-0-	-4279	-0-	3650	2	224	9	N	204	370	1				132	
*02	7364 X	5138	-0-	-2226	-0-	4890	2	248	9	N	225	176	1				181	
03	7750 X	7047	-0-	-703	-0-	6708	2	339	9	N	308	358	1				131	
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		
10	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	2			N	-0-						24	
11	510 N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-						24	
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-						24	
01	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-						24	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-						24	
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-						24	
LIBERTY, SOUTH				53498 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIBERTY					
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826														
ROBINSON, JESSIE				WELL #:	2	RRCID ->	183811	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8330	-	9707		
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-	
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-						-0-	
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-						-0-	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-						-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ENERGY RESERVES GROUP LLC				252035														
BALDWIN, J. C. A/C #1				WELL #:	21	RRCID ->	107700	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL	DEPTH	9198	PERF.	7596	-	8020		
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-						-0-	
11	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-						-0-	
12	434 #	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-						-0-	
01	434 #	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-						-0-	
02	196 #	114	-0-	-82	-0-	114	2			N	-0-						-0-	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-	

LIBERTY, SOUTH ENERGY RESERVES GROUP LLC		//CONT.// 53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
MINNIE PRUITT FEE		//CONT.// 252035		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
12	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
01	372 #	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
*03	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-

JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE		447952		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ODUM		WELL #: 1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5975 - 5990				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIO O & P LLC SO. LIB. G. U. 1		712827		WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7733 - 7770		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE		768684		WELL #: 1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 - 1944		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		916954		WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7462 - 7530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)														CNTY: LIBERTY	
JOY RESOURCES, INC.															
DENSON															
WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8000 - 8016															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	230	1	108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	104	1	104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99			203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	204	1	95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1	37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38			75
WAGNER OIL COMPANY															
PARTLOW															
WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF. 12846 - 12894															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)														CNTY: LIBERTY	
ENERGY RESERVES GROUP LLC															
WILSON, CHARLES, FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		N	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-		326	2		N	-0-			-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-		482	2		N	-0-			-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)														CNTY: LIBERTY	
JOY RESOURCES, INC.															
DANIEL, GOVERNOR BILL 85															
WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)														CNTY: LIBERTY	
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC															
FISHER, FLORENCE C.															
WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (8200)			53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC.			447952											
CHEVRON FEE			WELL #:	1	RRCID ->	189035	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 -	7678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)			53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
RESACA RESOURCES, L.L.C.			703236											
PELICAN			WELL #:	1	RRCID ->	263098	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8980 -	8997		
10	4035 R	4035	-0-	-0-	-0-		586	1	3232 3	N	197	165 1		190
							217	9						
11	3893 R	3893	-0-	-0-	-0-		240	1	3464 3	N	172	188 1		174
							189	9						
12	3621 R	3621	-0-	-0-	-0-		220	1	3245 3	N	142	171 1		145
							156	9						
01	4030 #	1683	-0-	-2347	-0-		1530	3	153 9	N	139			284
02	3640 #	3447	-0-	-193	-0-		741	1	2552 3	N	140	167 1		257
							154	9						
03	4030 #	2976	-0-	-1054	-0-		764	1	2131 3	N	74	168 1		163
							81	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800)			53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190											
LINNVILLE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 -	2990		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)													CNTY: MATAGORDA	
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														
LINNVILLE														
WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	54116					N	-0-			93
11	0 W	1224	-0-	1224	55340	631	3	587	4	N	5			98
12	0 W	14129	-0-	14129	69469	13898	3	231	9	N	210			308
01	0 W	17447	-0-	17447	86916	17125	3	322	9	N	293	334	1	267
02	0 W	17249	-0-	17249	104165	17143	3	106	9	N	96	275	1	88
03	0 W	4666	-0-	4666	108831	4633	3	33	9	N	30			118

LINNVILLE BAYOU (8450)													CNTY: MATAGORDA	
STRATA RESOURCES														
RUSSELL BELL														
WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE (MIOCENE 2440)													CNTY: WHARTON	
CAMOIL, INC.														
BROYLES, WALTER														
WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISSIE (WILCOX 9600)													CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
HOYO, MARY EMMA														
WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691														
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1438	3	N	8			107
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	359	1	3753	3	N	16	116	1	7
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	112	1	1230	3	N	39			46
01	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	225	1	2374	3	N	-0-			46
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

POOLE GAS UNIT													CNTY: COLORADO	
WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644														
10	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	120	1	1349	3	N	12			36
11	1980 N	1647	-0-	-333	-0-	144	1	1503	3	N	-0-			36
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	110	1	1217	3	N	-0-			36
01	1488 N	747	-0-	-741	-0-	65	1	682	3	N	-0-			36
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

LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764															
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9659 - 9682								
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	868 N	538	-0-	-330	-0-		44	1	494	3	N		-0-					33	
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-		51	1	532	3	N		-0-					33	
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-		49	1	537	3	N		-0-					33	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-		51	1	540	3	N		-0-					33	
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	

CLINTON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9526 - 9534						
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-		29	1	332	3	N		-0-					45	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-		29	1	313	3	N		-0-					45	
12	248 N	232	-0-	-16	-0-		19	1	213	3	N		-0-					45	
01	372 N	331	-0-	-41	-0-		29	1	302	3	N		-0-					45	
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	

LISSIE (WILCOX M)				53915 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
TRI-C RESOURCES, LLC				868622															
TYLER		WELL #:		1	RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149		PERF. 11672 - 11682								
10	19406	18509	-0-	-897	-0-		592	1	17787	3	N		118	183	1			85	
							130	9											
11	18780	16436	-0-	-2344	-0-		573	1	15753	3	N		100					185	
							110	9											
12	19406	13971	-0-	-5435	-0-		541	1	13215	3	N		195	183	1			197	
							215	9											
01	19406	12354	-0-	-7052	-0-		580	1	11718	3	N		51	181	1			67	
							56	9											
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											

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)				53919 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347															
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 206907		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4385 - 4387								
10	4743 X	4250	-0-	-493	-0-		16	1	4234	2	N		-0-					-0-	
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-		15	1	4887	2	N		-0-					-0-	
12	4929 X	4457	-0-	-472	-0-		16	1	4441	2	N		-0-					-0-	
01	4929 X	4238	-0-	-691	-0-		16	1	4222	2	N		-0-					-0-	
02	4452 X	3938	-0-	-514	-0-		14	1	3924	2	N		-0-					-0-	
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-						N		NO RPT					-0-	

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400)				53919 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197															
SKLAR		WELL #:		1	RRCID -> 258257		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3954 - 3956								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)														CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
WIESE BROS.															
WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LISSIE GU 2														WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	N	-0-			-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-			-0-	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	N	-0-			-0-	
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-	
LISSIE GU 3														WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677	
10	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	704	1	7929	3	N	10			16	
						11	9								
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	578	1	6052	3	N	28			44	
						31	9								
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	282	1	3100	3	N	40			84	
						44	9								
01	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	464	1	4909	3	N	17	82	1	19	
						19	9								
02	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	547	1	5244	3	N	22			41	
						24	9								
*03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	452	1	4121	3	N	15			56	
						17	9								
LEE-MITCHELL GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	N	-0-			148	
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	7	1	76	3	N	-0-			148	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-			148	
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	N	-0-			148	
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	
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)														CNTY: WHARTON	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
WIESE BROS.															
WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028															
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-			100	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-			100	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-			100	
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	28	1	308	3	N	-0-			100	
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	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														489720	
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632															
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85	
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	

LISSIE, S (WILCOX 9900)				53919 615	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720														
TAYLOR				WELL #:	1R	RRCID -> 271182	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL	DEPTH 10037	PERF. 9867	-	9897						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURGER-RHOADES				WELL #:	1	RRCID -> 272326	COMPL. DATE 03/19/2011	TOTAL	DEPTH 10216	PERF. 9832	-	9900						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO							
CAMOIL, INC.				127449														
THOMAS				WELL #:	3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL	DEPTH 4356	PERF. 4086	-	4090						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - PLUGGED 09/29/16																		
WAGNER OIL COMPANY				891175														
WIESE				WELL #:	1ST	RRCID -> 237923	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 9574	-	9658						
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2				Y	-0-					-0-	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				Y	-0-					-0-	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				Y	-0-					-0-	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				Y	-0-					-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2				Y	-0-					-0-	
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2				Y	-0-					-0-	

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9786 - 9798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LITTLE CYPRESS (HACKBERRY)				53954 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310												
STARK, NELDA C.				WELL #:	1	RRCID -> 180258		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 9344 - 9702				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15																
LITTLE LAKE (YEGUA)				54025 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
HODGE				WELL #:	1	RRCID -> 279736		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 13518 - 13530				
*04	116370	5	-0-	-116365	-0-	3	1	2	2	N	-0-					53
*05	120249	-0-	-0-	-120249	-0-					N	-0-					53
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
*07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
*08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53
*09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					53
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS, J. C.				WELL #:	5	RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	EOM BALANCE
0						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945				
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5	RRCID -> 134927	COMPL. DATE 05/02/1990	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 2584 - 2605
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

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

DURANGO RESOURCES CORP.		235945				
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624 - 1636
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.			885574											
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 1889 - 1894			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON (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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DICK & FALING			WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2368 - 2372			
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	165	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
LIVINGSTON (2700)			54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
BXP OPERATING, LLC			042191											
PRATT, DR. H. J.			WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 2706 - 2713			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (3100)			54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
DURANGO RESOURCES CORP.			235945											
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 1A		RRCID -> 147215		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 3170 - 3172			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (FRIO L)		54268 100	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: BRAZORIA	
LUSK NOMINEE TRUST		513741					
RAMSEY STATE FARM		WELL #:	4 U	RRCID -> 006968	COMPL. DATE 08/13/1962	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 6230 - 6236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516					
FIELDS UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 177442	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 14869	PERF. 14533 - 18892
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)										54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
NADSOILCO LLC										598945										
DONNER										WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BROWN, E. W JR.										WELL #: 1		RRCID -> 279221		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7290 - 7294		
10	6696 #	5563	-0-	-1133	-0-	91	1	5453	2	N	17						109			
						19	9													
11	6000 #	3798	-0-	-2202	-0-	97	1	3687	2	N	13						122			
						14	9													
12	6107 #	240	-0-	-5867	-0-	10	1	230	2	N	-0-						122			
01	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-						122			
02	5012 #	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-						122			
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
XTO ENERGY INC.										945936										
FUNCHESS										WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 11785 - 11793		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68	4 3	79 6			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

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	
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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
10	46306	46306	-0-	-0-	-0-	44637	3	1669	9	N	1517	1248	1				367				
11	42799 R	42799	-0-	-0-	-0-	41282	3	1517	9	N	1379	1633	1				113				
12	48345	48345	-0-	-0-	-0-	46694	3	1651	9	N	1501	1466	1				148				
01	44795	38559	-0-	-6236	-0-	37255	3	1304	9	N	1185	1093	1				240				
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				
LOST FORK (FRIO 4030)												55031 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
GEONATURAL RESOURCES, INC.												300805									
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE												WELL #: 1		RRCID -> 198750		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 3972 - 3977	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
LOST FORK (YEGUA 6800)												55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.												263701									
FENNER, K.												WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776	
10	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	295	1	1876	2	N	52						71				
						57	9														
11	2370 X	2116	-0-	-254	-0-	407	1	1691	2	N	16						87				
						18	9														
12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	465	1	2049	2	N	9						96				
						10	9														
01	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	419	1	1357	2	N	4						100				
						4	9														
02	2072 X	1690	-0-	-382	-0-	379	1	1304	2	N	6						106				
						7	9														
03	2511 X	1475	-0-	-1036	-0-	383	1	1083	2	N	8						114				
						9	9														
FENNER-MORTON												WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712	
*10	3131 X	1260	-0-	-1871	-0-	170	1	1083	2	N	6						58				
						7	9														
*11	3030 X	143	-0-	-2887	-0-	28	1	115	2	N	-0-						58				
*12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						-0-						58				
*01	2914 X	67	-0-	-2847	-0-	16	1	51	2	N	-0-						58				
*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				

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GARRISON LTD.				295861											
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779						
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852					CNTY: WHARTON						
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	1	1	9	Y	1			52
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	Y	1			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			53
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352					CNTY: WHARTON						
AM				WELL #: 1	RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-			-0-
LOST LAKE				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						
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	735					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	735					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	735					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	735					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	735					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	735					N	-0-			-0-
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
NELSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231 PERF. 13348 - 13376						
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OVERLAND				WELL #: 1		RRCID -> 279165		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOUISE (5470)			55120 950			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
STEWART, W. L.			WELL #: 6			RRCID -> 150672			COMPL. DATE 05/01/1994			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	5766 #	5143	-0-	-623	-0-			171 1	4972 2	N		-0-					-0-	
11	5460 #	4451	-0-	-1009	-0-			166 1	4285 2	N		-0-					-0-	
12	5487 #	4362	-0-	-1125	-0-			171 1	4191 2	N		-0-					-0-	
01	5301 #	4032	-0-	-1269	-0-			171 1	3861 2	N		-0-					-0-	
02	4788 #	1863	-0-	-2925	-0-			100 1	1763 2	N		-0-					-0-	
03	5146 #	2671	-0-	-2475	-0-			144 1	2527 2	N		-0-					-0-	
LOUISE, E. (7000)			55121 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
GEMARMI INC.			298884															
WILSON			WELL #: 1			RRCID -> 279313			COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999						
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-					142	
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-					142	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					142	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					142	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					142	
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)			55122 138			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.			266906															
HARFST COUEY			WELL #: 1			RRCID -> 271136			COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)			55122 322			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954															
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 130402			COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)														
DACUS RESOURCES, INC.														
SWANSON (SWD) #1														
WELL #: 1					55122 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 161065					196959	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 5000				PERF. 2946 - 3125			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LOUISE, N. (4130)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
PUTNAM, J. B.														
WELL #: 2A					55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 219130					907297	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800				PERF. 4132 - 4139			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LOUISE, NORTH (4500)														
LODI DRILLING & SERVICE CO.														
MERTA, FRANK J ET AL														
WELL #: 4					55122 703	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 119428					505341	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 9310				PERF. 4523 - 4526			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOUISE, NORTH (4800)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
RASMUSSEN ET AL														
WELL #: 3					55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 159425					916954	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800				PERF. 4809 - 4812			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOUISE, S. (FRI0 5350 STRAY)														
FREDCO														
HUDGINS ESTATE UNIT														
WELL #: 1					55125 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 117217					284921	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058				PERF. 5350 - 5352			
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2			N	-0-				-0-
11	1890 N	1678	-0-	-212	-0-	1678 2			N	-0-				-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-				-0-
01	1984 N	1835	-0-	-149	-0-	1835 2			N	-0-				-0-
02	1568 N	1135	-0-	-433	-0-	1135 2			N	-0-				-0-
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT				-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)			55125 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.			727045								
ROOME-HUTCHINS			WELL #: 2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5482	-	5484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)			55184 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			567103								
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 45	RRCID -> 190366	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8969	-	8972	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8971	-	8974	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8811	-	8818	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40	RRCID -> 242398	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972	-	8976	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLEASANT, E. D.			WELL #: 8	RRCID -> 243797	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800	-	8864	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103													
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	248 #	234	-0-	-14 B	-637	10	1	224	2	N	-0-		-0-
11	240 #	233	-0-	-7 B	-644	10	1	223	2	N	-0-		-0-
12	248 #	213	-0-	-35 B	-679	9	1	204	2	N	-0-		-0-
01	248 #	236	-0-	-12 B	-691	10	1	226	2	N	-0-		-0-
02	224 #	209	-0-	-15 B	-706	9	1	200	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-90	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-616								-0-
03	248 #	262	-0-	14 B	-76	11	1	251	2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED		49B	CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103										
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	279 #	255	-0-	-24 B	-746	10	1	245	2	N	-0-				-0-
11	270 #	245	-0-	-25 B	-771	10	1	235	2	N	-0-				-0-
12	279 #	225	-0-	-54 B	-825	10	1	215	2	N	-0-				-0-
01	279 #	267	-0-	-12 B	-837	11	1	256	2	N	-0-				-0-
02	252 #	236	-0-	-16 B	-853	10	1	226	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-263	CANCELLED UNDERAGE ->	-590									
03	248 #	281	-0-	33 B	-230	12	1	269	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)													55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC.													567103			
JEFFERSON LAND CO.													WELL #: 27	RRCID -> 189092	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7300)													55184 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC.													567103			
LOVELL LAKE GAS UNIT 1													WELL #: 4	RRCID -> 061155	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y		-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y		-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y		-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y		-0-				-0-
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-
JEFFERSON LAND CO. A/C 1													WELL #: 18	RRCID -> 157556	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													01/26/2017 - P/A 01/26/17			
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC.													567103			
BEAUMONT LAUNCH CLUB B													WELL #: 1	RRCID -> 159184	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536
10	992 N	558	-0-	-434	-0-	410	1	148	2	Y		-0-				-0-
11	960 N	540	-0-	-420	-0-	411	1	129	2	Y		-0-				-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	428	1	130	2	Y		-0-				-0-
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	401	1	156	2	Y		-0-				-0-
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-
BROUSSARD TRUST													WELL #: 2	RRCID -> 162242	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	340	1	404	2	Y		-0-				-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	341	1	379	2	Y		-0-				-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	355	1	389	2	Y		-0-				-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	366	1	394	2	Y		-0-				-0-
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-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1													WELL #: 8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.													//CONT.// 55184 740			NON-ASSOCIATED								
BROUSSARD TRUST													//CONT.// 567103			WELL #: 17								
													RRCID -> 167436			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540					
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			
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	119 2	Y	-0-						-0-				
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	115 2	Y	-0-						-0-				
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	119 2	Y	-0-						-0-				
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	128 2	Y	-0-						-0-				
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	113 2	Y	-0-						-0-				
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	119 2	Y	-0-						-0-				
LOVELL LAKE GAS UNIT 1													WELL #: 9			RRCID -> 167710			COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522		
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			445 1	1445 2	Y	-0-						-0-				
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			448 1	1433 2	Y	-0-						-0-				
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			461 1	1339 2	Y	-0-						-0-				
01		1891 N	1879	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			457 1	1422 2	Y	-0-						-0-				
02		1764 N	1661	-0-	-103	-0-	-0-	-0-			413 1	1248 2	Y	-0-						-0-				
*03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			511 1	1379 2	Y	-0-						-0-				
LOVELL LAKE GAS UNIT 1													WELL #: 10			RRCID -> 170087			COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548		
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			43 1		N	-0-						-0-				
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1		N	-0-						-0-				
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			45 1		N	-0-						-0-				
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1		N	-0-						-0-				
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			40 1		N	-0-						-0-				
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1		N	-0-						-0-				
BROUSSARD TRUST													WELL #: 62			RRCID -> 172180			COMPL. DATE 01/29/1999			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-				
JEFFERSON LAND CO.													WELL #: 6			RRCID -> 184007			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508		
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	416 2	Y	-0-						-0-				
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	402 2	Y	-0-						-0-				
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	416 2	Y	-0-						-0-				
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			17 1	385 2	Y	-0-						-0-				
02		392 N	355	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			15 1	340 2	Y	-0-						-0-				
03		434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			17 1	385 2	Y	-0-						-0-				
BROUSSARD TRUST													WELL #: 26			RRCID -> 184049			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554		
10		1643 N	1522	-0-	-121	-0-	-0-	-0-			192 1	1293 2	Y	34	37	1				3				
											37 9													
11		1560 N	1513	-0-	-47	-0-	-0-	-0-			194 1	1285 2	Y	31	32	1				2				
											34 9													
12		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	-0-	-0-			198 1	1137 2	Y	33	32	1				3				
											36 9													
01		1519 N	1435	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			220 1	1178 2	Y	34	31	1				6				
											37 9													
02		1400 N	1272	-0-	-128	-0-	-0-	-0-			198 1	1037 2	Y	34	32	1				8				
											37 9													
*03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			224 1	1154 2	Y	36	40	1				4				
											40 9													

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//	567103								
BROUSSARD TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 -	7544
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
BROUSSARD TRUST			WELL #:	34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 -	7559
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 -	7552
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	9	1	208	2	N	-0-	-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	2	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-	-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-	-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 -	7520
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
BROUSSARD TRUST			WELL #:	46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 -	7527
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH			55186 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
FIVE-JAB, INC.			271310									
O'BRIEN			WELL #:	2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 -	8450
10	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	8846	3	169	9	N	154	179 1 365
11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8579	3	167	9	N	152	186 1 331
12	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9010	3	185	9	N	168	184 1 315
01	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	8910	3	190	9	N	173	187 1 301
02	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-	301
*03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8894	3	187	9	N	170	185 1 286

LOVELLS LAKE, NORTH				//CONT.//	55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.					567103											
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174 - 7182							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)					55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.					567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE 06/06/2009	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 7494 - 7496							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)					55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.					567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7506 - 7520							
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	238 2	N			-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	N			-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N			-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	N			-0-					-0-
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-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)					55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.					567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8421 - 8424							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)					55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
FIVE-JAB, INC.					271310											
JEFFERSON LAND CO				WELL #:	1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8406 - 8456							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430 - 8438							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310														
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(3CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508														
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508														
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
RODESSA OPERATING COMPANY 723592														
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130														
*08	33573 #	26865	-0-	-6708	-0-	744	1	26064	2	N	52			207
						57	9							
09	32010 #	24600	-0-	-7410	-0-	720	1	23736	2	N	131	314	1	24
						144	9							
10	33077 #	25482	-0-	-7595	-0-	1046	1	24436	2	N	-0-			24
11	32010 #	20519	-0-	-11491	-0-	1012	1	19437	2	N	64			88
						70	9							
*12	30597 #	20774	-0-	-9823	-0-	1046	1	19710	2	N	16			104
						18	9							
01	26443 #	18165	-0-	-8278	-0-	1046	1	17102	2	N	15			119
						17	9							
02	23016 #	16647	-0-	-6369	-0-	945	1	15691	2	N	10			129
						11	9							
03	19406	18525	-0-	-881	-0-	1046	1	17435	2	N	40			169
						44	9							

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)			55473 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297					
HUEBNER-CONKLIN			WELL #: 1	RRCID -> 242052	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9777 - 9810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
LUCKY, WEST (BLANCHE)			55476 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RODESSA OPERATING COMPANY			723592					
RUGELEY, E. F.			WELL #: 1	RRCID -> 232501	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10589 - 10596	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
LUCKY, WEST (F-12)			55476 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BXP OPERATING, LLC			042191					
WOLF			WELL #: 2	RRCID -> 185224	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9245 - 9257	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (F-16)			55476 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HUEBNER, JOHN A. JR.			410884					
HUEBNER "B"			WELL #: 3	RRCID -> 115166	COMPL. DATE 11/10/1984	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9801 - 9813	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY, WEST (GOLA) BXP OPERATING, LLC WOLF				55476 365 042191	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				2	RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9295		- 9309							
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC WOLF HEIRS				468971	WELL #:		4	RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352		- 9360				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115	1				N	-0-					-0-	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) BXP OPERATING, LLC WOLF -B-				55476 385 042191	ASSOCIATED				49B				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				1 U	RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376		- 10416							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC WOLF				468971	WELL #:		1	RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407		- 10418				
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) BXP OPERATING, LLC WOLF				55476 440 042191	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				2	RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803		- 2823							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LUCKY, WEST (SLOAN SAND) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC LOUIS WOLF				55476 550 468971	WELL #:		3	RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 2260		- 2280				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BXP OPERATING, LLC		042191						
WOLF -B-		WELL #:	1 L	RRCID -> 007090	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF. 10546	- 10556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (8,870)		55476 770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BXP OPERATING, LLC		042191						
WOLF		WELL #:	2	RRCID -> 257138	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 8802	- 8809
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0- 65
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0- 65
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0- 65
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0- 65
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2	N	-0- 65
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0- 65
LUCKY LEON (EY-3)		55488 010	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675						
JOHNSON		WELL #:	6	RRCID -> 232630	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 8182	- 8190
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1046 1 399 9	4 3 Y	363 263 1 1097
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		Y	147 226 1 1018
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	275 702 1 591
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	444 43 1 992
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	982 1	332 9 Y	302 369 1 925
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT 925
LUCKY LEON (EY-8)		55488 072	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675						
JOHNSON		WELL #:	2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8684	- 8690
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
LUCKY LEON (EY-9)		55488 073	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675						
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 254764	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 7972	- 7976
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0- -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT -0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

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

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

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

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

10	14B2 EXT	1331	-0-	1331	3550	1331	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3550					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	176	-0-	176	3726	176	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3726					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3726					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3726					N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

10	1953 N	202	-0-	-1751	-0-	200	2	2	9	N	2					33
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					33
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					33
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73					106
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	46	1	1636	2	N	99					205
						109	9									
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	124	1	1146	2	N	65	187	1			83
						72	9									

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2366	2	136	9	N	124	177	1			73
11	1740 N	1041	-0-	-699	-0-	984	2	57	9	N	52					125
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	647	2	47	9	N	43					168
01	2511 N	1051	-0-	-1460	-0-	984	2	67	9	N	61	187	1			42
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					42
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1170	2	72	9	N	65					107

LYONS (GEORGETOWN)				//CONT.//	56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200											
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL	DEPTH	12264	PERF. 9155 - 12264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	992 N	935	-0-	-57	-0-			896	2	39	9	N	35	184	1	58
11	930 N	888	-0-	-42	-0-			842	2	46	9	N	42			100
12	961 N	919	-0-	-42	-0-			879	2	40	9	N	36			136
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-			895	2	81	9	N	74			210
*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
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH	13930	PERF. 9282 - 13930			
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-			113	1	358	2	N	75			100
								83	9							
11	30 N	2	-0-	-28	-0-			1	2	1	9	N	1			101
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-			244	1	1033	2	N	214	170	1	145
								235	9							
01	558 N	58	-0-	-500	-0-			50	1	8	2	N	-0-			145
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			225	1	729	2	N	118	184	1	79
								130	9							
03	1519 N	801	-0-	-718	-0-			200	1	501	2	N	91			170
								100	9							
KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL	DEPTH	13058	PERF. 9558 - 13092			
10	837 N	691	-0-	-146	-0-			76	1	535	2	N	73	184	1	52
								80	9							
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-			122	1	1022	2	N	105			157
								116	9							
12	992 N	654	-0-	-338	-0-			91	1	477	2	N	78	180	1	55
								86	9							
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-			68	1	547	2	N	83			138
								91	9							
02	1148 N	999	-0-	-149	-0-			144	1	757	2	N	89	187	1	40
								98	9							
*03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			246	1	1442	2	N	177	189	1	28
								195	9							
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534												
LISA				WELL #:	1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL	DEPTH	5262	PERF. 4734 - 5151			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400												
BASA RESOURCES, INC.				053974												
SIMMS				WELL #:	2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL	DEPTH	1900	PERF. 1559 - 1564			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A")														
FIVE-JAB, INC.														
WALTON/KOONCE														
//CONT.//				56204 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: TRINITY		
				271310										
WELL #:				2	RRCID -> 140468				COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
M HALF CIRCLE (10200)														
PRO FIELD SERVICES, INC.														
'M' HALF CIRCLE RANCH														
				56216 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
				679281										
WELL #:				4	RRCID -> 202185				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)														
LAKE RONEL OIL COMPANY														
DEER CREEK														
				56474 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: JASPER		
				483310										
WELL #:				1	RRCID -> 148228				COMPL. DATE 10/08/1993			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758		
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	15	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	15	1	2334	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	15	1	2274	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	15	1	1378	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	15	1	1255	2	N	-0-	-0-	-0-
MAD ISLAND (LOWER FRIO)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
MAD ISLAND UNIT NO. 1														
				56516 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
				139584										
WELL #:				1	RRCID -> 212789				COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-	53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-	53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-	53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705						N	-0-	53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT	53
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT	53
MADISONVILLE (DEXTER LOWER)														
OMIMEX ENERGY, INC.														
OSBORNE, G. J.														
				56590 090	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MADISON		
				622718										
WELL #:				4	RRCID -> 147415				COMPL. DATE 07/19/1998			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)										56590 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC										556481								
MATHIS, J. W.										WELL #:	1 T	RRCID -> 036615	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-			6 1	3834	3	Y	-0-						-0-
*02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-			2 1	3458	3	Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CANNON, W. E.										WELL #:	1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173 -	9215	
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STONE, HENRIETTA										WELL #:	2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9024 -	9056	
10	4743 X	4685	-0-	-58	-0-			5 1	4582	3	Y	89	89	1				64
								98 9										
11	4590 X	4543	-0-	-47	-0-			4543 3			Y	-0-						64
12	4743 X	4568	-0-	-175	-0-			2 1	4566	3	Y	-0-						64
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-			4660 3	101	9	Y	92	92	1				64
*02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-			40 1	4285	3	Y	-0-						64
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-						Y	NO RPT						64
MADISONVILLE (DEXTER 8800)										56590 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701								
JOHNSTON UNIT #1										WELL #:	1	RRCID -> 007107	COMPL. DATE 07/24/1953	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9114 -	9195	
10	3751	1209	-0-	-2542	-0-			200 1	1009	2	Y	-0-						160
11	3842	3842	-0-	-0-	-0-			280 1	3562	2	Y	-0-						160
12	3751	3280	-0-	-471	-0-			310 1	2970	2	Y	-0-						160
01	5013	5013	-0-	-0-	-0-			310 1	4703	2	Y	-0-						160
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
MADISONVILLE (GLEN ROSE)										56590 565	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC										766370								
DAVID										WELL #:	1	RRCID -> 280173	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 -	10848	
10	7750	1290	-0-	-6460	13718			253 1	1037	3	Y	-0-						82
11	7500	827	-0-	-6673	7045			827 1			Y	-0-						82
12	7659 R	614	-0-	-7045	-0-			614 1			Y	-0-						82
01	1426 #	467	-0-	-959	-0-			467 1			Y	-0-						82
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-						Y	-0-						82
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						82
MADISONVILLE (RODESSA)										56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005								
FUHLBERG GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 227306	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11674 -	11940	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MADISONVILLE (RODESSA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. JOHNSTON GAS UNIT										//CONT.// 56590 700 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
										WELL #:		2ST	RRCID -> 251335	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 12635	PERF.11980 - 12060				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. MAGNESS, RUBY										697134 WELL #:		1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704 - 11898				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANNIN, ANGELA FARRIS										WELL #:		1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798 - 11962				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 12312	PERF.11638 - 12050				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILSON										WELL #:		1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11800 - 11930				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. VICK, M. Y.										56590 712 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
										WELL #:		9	RRCID -> 178692	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 8470 - 8480				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC 255141														
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
10	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	465	1	2501	2	N	54			119
						59	9							
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	450	1	2512	2	N	43			162
						47	9							
12	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	465	1	2417	2	N	60			222
						66	9							
01	3038 N	2412	-0-	-626	-0-	465	1	1894	2	N	48	194 1		76
						53	9							
02	2800 N	2327	-0-	-473	-0-	420	1	1854	2	N	48			124
						53	9							
03	2945 N	2828	-0-	-117	-0-	465	1	2333	2	N	27			151
						30	9							
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
10	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2314	2	23	9	N	21			109
11	1980 N	1257	-0-	-723	-0-	1243	2	14	9	N	13			122
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2385	2	25	9	N	23			145
01	2325 N	2018	-0-	-307	-0-	1995	2	23	9	N	21			166
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	2	17	9	N	15			181
03	2418 N	1838	-0-	-580	-0-	1836	2	2	9	N	2			183
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
10	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	86	1	1383	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	84	1	1339	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	89	1	1263	2	N	-0-			-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1440	2	N	-0-			-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1337	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	55	1	1069	2	N	-0-			-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	74	1	1195	2	N	-0-			-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	-0-			-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	85	1	1303	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	999	-0-	-149	-0-	62	1	937	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	865	-0-	-375	-0-	42	1	823	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587										COMPL. DATE 02/23/1977	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 8373 - 8530	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	46 1	733 2	N	13					94
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	14 9	701 2	N	7					101
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	44 1	741 2	N	13					114
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	8 9	768 2	N	9					123
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	52 1	591 2	N	10					133
03	806 N	554	-0-	-252	-0-	14 9	523 2	N	4					137
						50 1								
						10 9								
						39 1								
						11 9								
						27 1								
						4 9								

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522										COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8606 - 8614	
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	40 1	645 2	N	15		179 1			15
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	17 9	618 2	N	21					36
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39 1	708 2	N	27					63
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	23 9	699 2	N	22					85
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	50 1	594 2	N	17					102
03	775 N	416	-0-	-359	-0-	30 9	392 2	N	4					106
						46 1								
						24 9								
						39 1								
						19 9								
						20 1								
						4 9								

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523										COMPL. DATE 03/04/1977	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8482 - 8492	
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	26 1	419 2	N	9					137
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	10 9	405 2	N	5					142
12	434 N	262	-0-	-172	-0-	26 1	241 2	N	4					146
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	6 9	332 2	N	6					152
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	17 1	416 2	N	7					159
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4 9	277 2	N	3					162
						22 1								
						7 9								
						28 1								
						8 9								
						14 1								
						3 9								

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934										COMPL. DATE 10/16/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8468 - 8480	
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128 1	2054 2	N	-0-					-0-
11	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	123 1	1943 2	N	-0-					-0-
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	156 1	2221 2	N	-0-					-0-
01	2170 N	1941	-0-	-229	-0-	119 1	1822 2	N	-0-					-0-
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-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397										COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8508 - 8526	
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	108 1	1731 2	N	-0-					-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	108 1	1715 2	N	-0-					-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	108 1	1532 2	N	-0-					-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112 1	1709 2	N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2201 N	2085	-0-	-116	-0-	122 1	1963 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	118 1	1869 2	N	-0-			-0-
12	2108 N	1376	-0-	-732	-0-	90 1	1286 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	124 1	1904 2	N	-0-			-0-
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-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	77 1	1233 2	N	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	75 1	1187 2	N	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	91 1	1295 2	N	-0-			-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89 1	1363 2	N	-0-			-0-
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-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	117 1	1873 2	Y	25			62
						28 9						
11	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	110 1	1748 2	Y	15			77
						17 9						
12	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	132 1	1881 2	Y	28			105
						31 9						
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	127 1	1944 2	Y	22			127
						24 9						
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						
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31 1	499 2	Y	-0-			13
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	29 1	461 2	Y	-0-			13
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	26 1	372 2	Y	-0-			13
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	28 1	426 2	Y	-0-			13
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
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314												
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	775 1	1910 2	N	29	181 1		28
						32 9						
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	750 1	1822 2	N	31			59
						34 9						
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	725 1	1914 2	N	40			99
						44 9						
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	775 1	1918 2	N	31			130
						34 9						
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						

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12	32
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10	42
12	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1054	2	20	9	N	18	60
01	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1065	2	11	9	N	10	70
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	912	2	9	9	N	8	78
*03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	N	14	92
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	5	63
						6	9					
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	32	1	504	2	N	3	66
						3	9					
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	34	1	477	2	N	4	70
						4	9					
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	3	73
						3	9					
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	N	4	77
						4	9					
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	17	1	327	2	N	5	82
						6	9					
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
10	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1540	2	14	9	N	13	40
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	N	3	43
12	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1286	2	15	9	N	14	57
01	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1218	2	9	9	N	8	65
02	1428 N	1113	-0-	-315	-0-	1100	2	13	9	N	12	77
03	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1198	2	8	9	N	7	84
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1528	2	17	9	N	15	148
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1861	2	15	9	N	14	162
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1693	2	13	9	N	12	174
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2	176
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	9	N	27	26
*03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-	26
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	55	1	889	2	N	8	63
						9	9					
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	N	10	73
						11	9					
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	11	84
						12	9					
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	57	1	868	2	N	8	92
						9	9					
02	840 N	729	-0-	-111	-0-	45	1	675	2	N	8	100
						9	9					
03	930 N	591	-0-	-339	-0-	29	1	556	2	N	5	105
						6	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	868 N	744 -0-	-124 -0-	43 1	688 2	N	12					130
11	810 N	685 -0-	-125 -0-	13 9	630 2	N	14					144
12	775 N	739 -0-	-36 -0-	40 1	677 2	N	13					157
01	903 N	903 -0-	-0- -0-	15 9	837 2	N	10					167
02	644 N	517 -0-	-127 -0-	48 1	478 2	N	6					173
03	744 N	178 -0-	-566 -0-	14 9	168 2	N	1					174
				55 1								
				11 9								
				32 1								
				7 9								
				9 1								
				1 9								
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
10	2228 N	2228 -0-	-0- -0-	2131 3	97 9	Y	88	88 1				-0-
11	2208 N	2208 -0-	-0- -0-	2208 3		Y	-0-					-0-
12	2325 N	2184 -0-	-141 -0-	32 1	2152 3	Y	-0-					-0-
01	2344 N	2344 -0-	-0- -0-	5 1	2339 3	Y	-0-					-0-
*02	2118 N	2118 -0-	-0- -0-	2118 3		Y	-0-					-0-
03	2170 N	NO RPT -0-	-2170 -0-			Y	NO RPT					-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
10	4134 X	4134 -0-	-0- -0-	3 1	4017 3	Y	104	104 1				68
11	3768 X	3768 -0-	-0- -0-	114 9								
12	3875 X	3853 -0-	-22 -0-	5 1	3763 3	Y	-0-					68
01	3565 X	-0- -0-	-3565 -0-	3 1	3850 3	Y	-0-					68
02	3500 X	-0- -0-	-3500 -0-			Y	-0-					68
03	3937 X	NO RPT -0-	-3937 -0-			Y	NO RPT					68
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
10	2895 N	2895 -0-	-0- -0-	336 1	2552 3	N	6					48
11	2759 N	2759 -0-	-0- -0-	7 9	2417 3	N	44					92
12	2666 N	2629 -0-	-37 -0-	294 1	2284 3	N	-0-					92
01	2539 N	2539 -0-	-0- -0-	48 9	2284 3	N	45					137
*02	2410 N	2410 -0-	-0- -0-	345 1	2284 3	N	8					145
03	2635 N	NO RPT -0-	-2635 -0-	205 1								
				50 9								
				117 1								
				9 9								
						N	NO RPT					145
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
10	558 N	233 -0-	-325 -0-	13 1	220 3	Y	-0-					15
11	662 N	662 -0-	-0- -0-	662 3		Y	-0-					15
12	565 N	565 -0-	-0- -0-	565 3		Y	-0-					15
01	539 N	539 -0-	-0- -0-	22 1	517 3	Y	-0-					15
02	616 N	411 -0-	-205 -0-	411 3		Y	-0-					15
03	558 N	NO RPT -0-	-558 -0-			Y	NO RPT					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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-								19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-								19
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3						19
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	548	1	420	3				49
						33	9						
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	671	1	420	3				57
						9	9						
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-								57
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
10	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1750	3	10	9				176
11	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	4	1	1635	3				27
						21	9						
12	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1728	3	30	9				54
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1699	3				88
						37	9						
*02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1546	3	34	9				119
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-								119
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3						102
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1327	3	42	9				19
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3						19
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3						19
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3						19
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-								19
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2586	3	97	9				-0-
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	10	1	2373	3				-0-
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3						-0-
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	3	1	2487	3				-0-
*02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3						-0-
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-								-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3				35
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3						35
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3				35
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3						35
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	1328	3						35
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-								35
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300													
10	3100 X	2487	-0-	-613	-0-	45	1	2442	3				358
11	3000 X	2165	-0-	-835	-0-	2165	3						358
12	2480 X	2338	-0-	-142	-0-	49	1	2289	3				358
01	2480 X	1218	-0-	-1262	-0-	53	1	1165	3				358
02	1558 X	630	-0-	-928	-0-	6	1	624	3				358
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-								358

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	682	3	75	9	Y	68	68	1	55
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	3	1	636	3	Y	-0-			55
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	699	3	Y	-0-			55
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			55
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-			55
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			55
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376														
10	2170 N	2126	-0-	-44	-0-	2115	3	11	9	N	10			126
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	3	11	9	N	10			136
12	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	30	1	1995	3	N	17			153
						19	9							
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	3	8	9	N	7			160
02	1848 N	1794	-0-	-54	-0-	1781	3	13	9	N	12			172
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			172
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
10	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	4	1	2124	3	N	12			73
						13	9							
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2075	3	13	9	N	12			85
12	2356 N	2137	-0-	-219	-0-	11	1	2111	3	N	14			99
						15	9							
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	3	15	9	N	14			113
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	12	1	2077	3	N	13			126
						14	9							
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			126
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			59
11	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			59
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			59
01	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			59
*02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			59
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			59
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
10	1116 N	884	-0-	-232	-0-	28	1	856	3	N	-0-			19
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			19
12	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-			19
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	11	1	1407	3	N	10			29
						11	9							
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	3	39	9	N	35			64
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			64
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	4	1	2055	3	Y	-0-			35
11	1980 N	1966	-0-	-14	-0-	7	1	1959	3	Y	-0-			35
12	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			Y	-0-			35
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	Y	-0-			35
02	1848 N	1798	-0-	-50	-0-	4	1	1794	3	Y	-0-			35
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			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. 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
10	DLQ	G-10	1613	-0-	1613		3162		14	1	1587	3	Y	11					132
11	DLQ	G-10	1364	-0-	1364		4526		12	9									143
12	DLQ	G-10	1575	-0-	1575		6101		1	1	1560	3	Y	13					156
01	DLQ	G-10	1606	-0-	1606		7707		14	9	1587	3	Y	9	132	1			33
*02	2700	N	1393	-0-	-1307		6400		9	1				10					43
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581		4819		10	9	11	9	Y	NO RPT					43
CANNON, W. E.					WELL #:	2	RRCID	-> 146587	COMPL.	DATE 07/26/1993	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8394	-	8456		
10	DLQ	G-10	2088	-0-	2088		4386		2	1	1977	3	Y	99	99	1			59
11	DLQ	G-10	1917	-0-	1917		6303		109	9									
12	DLQ	G-10	1981	-0-	1981		8284		1	1	1916	3	Y	-0-					59
01	DLQ	G-10	2033	-0-	2033		10317		1981	3				-0-					59
*02	2700	N	1800	-0-	-900		9417		3	1	1986	3	Y	40	40	1			59
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984		7433		44	9				-0-					59
MATHIS, JAMES F.					WELL #:	3	RRCID	-> 146635	COMPL.	DATE 09/03/1993	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8426	-	8474		
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-			5	1	1639	3	N	-0-					165
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-			1523	3			N	-0-					165
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-			8	1	1532	3	N	-0-					165
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-			1211	3			N	-0-					165
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-			12	1	1428	3	N	-0-					165
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-							N	NO RPT					165
JOHNSON, JAMES F.					WELL #:	1	RRCID	-> 148154	COMPL.	DATE 01/17/1994	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8130	-	8187		
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-			82	1	2598	3	N	11					110
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-			12	9									
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-			2058	3	18	9	N	16					126
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-			106	1	2397	3	N	17					143
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-			19	9									
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-			2157	3	17	9	N	15					158
JACKSON, FERN Z. & ROY					WELL #:	2	RRCID	-> 148315	COMPL.	DATE 10/11/1993	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8250	-	8277		
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-			52	1	2251	3	N	15					173
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-			17	9									
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-			3	1	2147	3	N	-0-	164	1			19
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-			2067	3			N	-0-					19
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-			1336	3			N	-0-					19
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			2089	3	14	9	N	13					32
STONE, HENRIETTA					WELL #:	3	RRCID	-> 148511	COMPL.	DATE 01/18/1994	TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	8252	-	8304		
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					19
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1761	3	34	9	N	31	126
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-	126
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	22	1	1596	3	N	-0-	126
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-	126
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	13	1	1431	3	N	-0-	126
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	126
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	N	10	70
						11	9					
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	-0-	70
12	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-	70
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	70
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	70
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	70
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
10	DLQ G-10	581	-0-	581	1196	581	3			Y	-0-	16
11	DLQ G-10	543	-0-	543	1739	543	3			Y	-0-	16
12	DLQ G-10	587	-0-	587	2326	11	1	576	3	Y	-0-	16
01	DLQ G-10	588	-0-	588	2914	588	3			Y	-0-	16
*02	2700 N	524	-0-	-2176	738	524	3			Y	-0-	16
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	242					Y	NO RPT	16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
10	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	5	1	1165	3	N	-0-	44
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1	1	1108	3	N	-0-	44
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2	1	1156	3	N	-0-	44
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1221	3	25	9	N	23	44
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	N	-0-	44
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	44
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-	37
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	37
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	37
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	37
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	N	-0-	37
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	37
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	44
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	44
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	44
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	44
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	44
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2384 3	6 9	N	5					41
11	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	2279 3	21 9	N	19					60
12	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	5 1	2298 3	N	18					78
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	20 9								
02	2156 N	2079	-0-	-77	-0-	1 1	2301 3	N	23					101
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	25 9								
						1 1	2056 3	N	20					121
						22 9				N	NO RPT			121
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986														
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490														
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1408 3	13 9	N	12					92
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1188 3	11 9	N	10					102
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282 3	9 9	N	8					110
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1412 3	25 9	N	23					133
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
PARTEN OPERATING INC. 642718														
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245														
10	2697 N	2577	-0-	-120	-0-	88 1	2489 2	N	-0-					215
11	2580 N	2518	-0-	-62	-0-	85 1	2423 2	N	9					224
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	10 9								
01	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	88 1	2378 2	N	-0-					224
02	2352 N	2145	-0-	-207	-0-	88 1	2317 2	N	4		161 1			67
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	4 9								
						79 1	2058 2	N	7					74
						8 9				N	NO RPT			74
SAXET OPERATING CO., INC. 749525														
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695														
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586														
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					66
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					66
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					66
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					66
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					66
03	0 X	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	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
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3001 3	17 9	N			15		110
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2909 3	21 9	N			19		129
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2979 3	14 9	N			13		142
01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2719 3	17 9	N			15		157
*02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2671 3	20 9	N			18	83 1	92
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N			NO RPT		92
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
10	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2111 3	11 9	N			10		80
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1791 3	13 9	N			12		92
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1857 3	10 9	N			9		101
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1924 3	12 9	N			11		112
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1720 3	14 9	N			13	106 1	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		19
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305													
10	1643 N	102	-0-	-1541	-0-	55 3	47 9	N			43	178 1	68
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312 3	35 9	N			32		100
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1855 3	25 9	N			23	72 1	51
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1946 3	30 9	N			27		78
*02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1571 3	28 9	N			25		103
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		103
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314													
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1360 3	11 9	N			10		132
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1359 3	13 9	N			12		144
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1386 3	11 9	N			10	108 1	46
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1423 3	13 9	N			12		58
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1326 3	13 9	N			12		70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		70
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. VICK, M. Y.				56590 990 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
				WELL #:	6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8668	-	8758			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	103	1	392	2	N	-0-			38
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	94	1	392	2	N	-0-			38
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	112	1	379	2	N	-0-			38
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	162	1	325	2	N	4			42
						4	9							
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	131	1	302	2	N	1			43
						1	9							
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	104	1	376	2	N	2			45
						2	9							

VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8714	-	8788			
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	45	1	173	2	N	-0-			195
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	40	1	170	2	N	-0-			195
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	49	1	164	2	N	-0-			195
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	74	1	149	2	N	-0-			195
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

VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540 PERF. 8646	-	8740			
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	30	1	115	2	N	-0-			102
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	77	1	323	2	N	-0-			102
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	2	N	-0-			102
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	129	1	261	2	N	-0-			102
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

VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463 PERF. 8668	-	8706			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

MOSS-MALONE				WELL #:	5	RRCID -> 197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8664	-	8690		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	49	1	100	2	N	-0-			-0-
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-

HEATH				WELL #:	4	RRCID -> 225362	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH	9660 PERF. 8730	-	8746			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
CARMICHAEL				WELL #:	2	H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9514 -	12250
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	-0-					154
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					154
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	19	1	63	2	N	-0-					154
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	25	1	51	2	N	-0-					154
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
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		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					142
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	8					150
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	10					160
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	2					162
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
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		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N	-0-					40
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-					40
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	2	N	-0-					40
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	2	N	-0-					40
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
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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2501 3	83 9	N	75						232	
11	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	2259 3	72 9	N	65		190 1				107	
12	5126 R	5126	-0-	-0-	-0-	4888 3	238 9	N	216		180 1				143	
01	2573 #	1733	-0-	-840	-0-	1733 3		N	-0-						143	
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	
MAGNET WITHERS APACHE CORPORATION BROUSSARD, J. E.										56688 001 027200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WELL #: 55										RRCID -> 156044	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5495	-	5515	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
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-	
BROUSSARD, J. E.										RRCID -> 271512	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 13446	-	13454	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.										216748			CNTY: N/A			
WELL #: 16										RRCID -> 066358	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 5685	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
DUFFY, G. A.										RRCID -> 068588	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH 7267	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
DUFFY, G.A.										RRCID -> 095030	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH 5667	PERF. 5500	-	5504	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-	

MAGNET WITHERS MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HALAMICEK, J. M.														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT															
549836															
WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HALAMICEK, J. M.														TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480	
WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														916954	
DEBRUHL, H. E.														WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COCKBURN, H. C.														WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461	
10	31 N	26	-0-	-5 B	-4218	26	1			Y	-0-				-0-
11	30 N	91	-0-	61 B	-4157	91	1			Y	-0-				-0-
12	31 N	137	-0-	106 B	-4051	137	1			Y	-0-				-0-
01	31 N	104	-0-	73 B	-3978	104	1			Y	-0-				-0-
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-

XOG OPERATING LLC														945921	
PIERCE ESTATES														WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES														WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)		56688 018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B168		RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAGNET WITHERS (F-5)		56688 054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: C247		RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B158		RRCID -> 280721		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175	
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-
11	780 #	1	-0-	-779	-0-	1 1		N	-0-
12	992 #	1	-0-	-991	-0-	1 1		N	-0-
01	992 #	2	-0-	-990	-0-	2 1		N	-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988	
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PIERCE ESTATE		WELL #: C255		RRCID -> 280593		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5971 - 5974	
10	3038 X	1446	-0-	-1592	-0-	913 1	533 2	Y	-0-
11	2910 X	1826	-0-	-1084	-0-	1146 1	680 2	Y	-0-
12	2418 X	1589	-0-	-829	-0-	1064 1	525 2	Y	-0-
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	911 1	1361 2	Y	-0-
02	1708 X	1	-0-	-1707	-0-	1 1		Y	-0-
03	1891 X	1	-0-	-1890	-0-	1 1		Y	-0-

MAGNET WITHERS (F-11)				56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200												
PIERCE ESTATES B				WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	356	1	205	2	N	-0-					-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	397	1	229	2	N	-0-					-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	435	1	211	2	N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	116	1	144	2	N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200												
PIERCE ESTATES				WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400				
10	2294 X	943	-0-	-1351	-0-	585	1	341	2	N	15	15	1			2
						17	9									
11	1200 X	1	-0-	-1199	-0-	1	1			N	-0-	2	1			-0-
12	930 X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	930 X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	840 X	1	-0-	-839	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	930 X	2	-0-	-928	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE				WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE				WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426				
10	2170 X	907	-0-	-1263	-0-	573	1	334	2	N	-0-					-0-
11	1770 X	1	-0-	-1769	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1643 X	1	-0-	-1642	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	899 X	1	-0-	-898	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-14)				56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200												
PIERCE ESTATES				WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513				
10	1922 #	1709	-0-	-213	-0-	1383	1	326	2	N	-0-					-0-
11	1860 #	1776	-0-	-84	-0-	1427	1	349	2	N	-0-					-0-
12	1922 #	1440	-0-	-482	-0-	1251	1	189	2	N	-0-					-0-
01	1705 #	802	-0-	-903	-0-	618	1	184	2	N	-0-					-0-
02	1652 #	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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				
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-23)			56688 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON											
APACHE CORPORATION			027200																	
PIERCE ESTATES			WELL #: C141 D		RRCID -> 052520		COMPL. DATE 04/19/1972		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A									
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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F-25)			56688 513		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON											
APACHE CORPORATION			027200																	
PIERCE ESTATES			WELL #: C239		RRCID -> 202598		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7082 - 7125									
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MAGNET WITHERS (F-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									
10	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	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									
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954																	
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1			WELL #: 2		RRCID -> 219124		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6142 - 6146									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149									
10	1157 N	1157	-0-		-0-		-0-	402	1	755	9	Y	686	706	0				65	
11	1298 N	1298	-0-		-0-		-0-	558	1	740	9	Y	673	675	0				63	
12	1406 N	1406	-0-		-0-		-0-	567	1	839	9	Y	763	747	0				79	
01	1447 N	1447	-0-		-0-		-0-	519	1	928	9	Y	844	848	0				75	
*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	

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)										//CONT.//		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		916954										
COCKBURN, H. C.										WELL #:		152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868		
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
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	421	9	N			383		386	0		36
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		379	1	364	9	N			331		336	0		31
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		428	1	615	9	N			559		532	0		58
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		386	1	966	9	N			878		858	0		78
*02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		424	1	792	9	N			720		735	0		63
*03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		512	1	839	9	N			763		755	0		71
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)										56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954												
COCKBURN, H. C.										WELL #:		100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
COCKBURN, H. C.										WELL #:		33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
COCKBURN, H. C.										WELL #:		128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR)										56688 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION										027200												
PIERCE ESTATES										WELL #:		C141 F		RRCID -> 059239		COMPL. DATE 07/21/1974		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3640 - 3656		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT				-0-	

MAGNET WITHERS (M-4)														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION														
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977														
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
10	14B	DENY	21654	-0-	21654	207359	21654	2	N	-0-				-0-
11	14B	DENY	21654	-0-	21654	229013	21654	2	N	-0-				-0-
12	14B	DENY	20940	-0-	20940	249953	20940	2	N	-0-				-0-
01	14B	DENY	20680	-0-	20680	270633	20680	2	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	20240	-0-	20240	290873	20240	2	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	19840	-0-	19840	310713	19840	2	N	-0-				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
XOG OPERATING LLC														
PIERCE GAS UNIT O/A														
WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PIERCE GAS UNIT O/A														
WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (M-5)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATES C														
WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544														
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (M-6)														
APACHE CORPORATION														
BROUSSARD, J. E.														
WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200												
PIERCE ESTATES				WELL #: C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4641 - 4643							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				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							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4730 - 4765							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C 4	RRCID -> 196517	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5378 - 5386							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398													
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435																
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502																
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406																
10	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433																
10	T. A.	158	-0-	158	547	158	1			Y	-0-					-0-
11	744 X	197	-0-	-547	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
01	217 X	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
02	196 X	163	-0-	-33	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	1			Y	-0-					-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460																
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	1			N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
XOG OPERATING LLC 945921													
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502													
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)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420													
10	737	215	-0-	-522	-0-	215	1						-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	1						-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	1						-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1						-0-
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	1						-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	1						-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													
10	18600	16844	-0-	-1756	104435	310	1	16475	2	N	54	184 1	113
11	18000	13746	-0-	-4254	100181	300	1	13389	2	N	52		165
12	18600	11807	-0-	-6793	93388	310	1	11450	2	N	43		208
01	18600	8262	-0-	-10338	83050	307	1	7913	2	N	38		246
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

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)			56688 693	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
PIERCE ESTATES			WELL #: C234	RRCID -> 261368	COMPL. DATE 03/08/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4292	- 4302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
FISK, WM.			WELL #: 3 F	RRCID -> 050747	COMPL. DATE 06/18/1971	TOTAL DEPTH 5643	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
FOUR CORNERS UNIT			WELL #: 1ST	RRCID -> 251900	COMPL. DATE 04/18/2009	TOTAL DEPTH 14826	PERF. 4054	- 5570
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
XOG OPERATING LLC			945921					
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #: 3	RRCID -> 053112	COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH 7650	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)			56688 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723					
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C	RRCID -> 188255	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2624	- 2627
10	9424	9005	-0-	-419	23996	9005 2	N	-0-
11	9125	9125	-0-	-	23996	9125 2	N	-0-
12	9424	9060	-0-	-364	23632	9060 2	N	-0-
01	9424	8975	-0-	-449	23183	8975 2	N	-0-
02	8770	8770	-0-	-	23183	8770 2	N	-0-
*03	9424	8520	-0-	-904	22279	8520 2	N	-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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)				56688 802	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723													
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 188368	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	-	3827							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON								
GEMARMI INC.				298884													
COCKBURN				WELL #: 3	RRCID -> 180260	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3932	-	3946							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723													
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3914	-	3920							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3881	-	3887							
10	14313	13601	-0-	-712	B	91161	13601	2			N	-0-					-0-
11	0	13420	-0-	13420	B	104581	13420	2			N	-0-					-0-
12	0	13310	-0-	13310	B	117891	13310	2			N	-0-					-0-
01	0	13280	-0-	13280	B	131171	13280	2			N	-0-					-0-
02	0	12980	-0-	12980	B	144151	12980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				144151													-0-
03	0	12650	-0-	12650	B	156801	12650	2			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723														
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8680	8854	-0-	174 B	76445	8854	2			N	-0-			-0-
11	0	8877	-0-	8877 B	85322	8877	2			N	-0-			-0-
12	0	8870	-0-	8870 B	94192	8870	2			N	-0-			-0-
01	0	8560	-0-	8560 B	102752	8560	2			N	-0-			-0-
02	0	8410	-0-	8410 B	111162	8410	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 111162														
03	0	8115	-0-	8115 B	119277	8115	2			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954									
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954									
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	11264	11264	-0-	-0-	-0-	488 7	1 9	10769	2	N	6			45
11	12808 R	12808	-0-	-0-	-0-	448	1	12360	2	N	-0-			45
12	12551 R	12551	-0-	-0-	-0-	486	1	12064	2	N	1			46
01	12237 R	12237	-0-	-0-	-0-	449	1	11788	2	N	-0-			46
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

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
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N		-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
DUFFY, G. A.				WELL #:	15 C	RRCID ->	007155	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4279	-	4289
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
COCKBURN, H. C., -A-				WELL #:	4	RRCID ->	007165	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4221	-	4231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

COCKBURN, H. C. -B-				WELL #:	16 F	RRCID ->	040425	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4162	-	4170
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414														
10	23250	101	-0-	-23149	-0-	101	1				N	-0-		-0-
11	22500	89	-0-	-22411	-0-	89	1				N	-0-		-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-		-0-
01	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	1				N	-0-		-0-
02	84 #	34	-0-	-50	-0-	34	1				N	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS, (14000)			//CONT.//			56688 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//			216748														
DUFFY, G. A.			WELL #:			14			RRCID -> 122703			COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DUFFY, G. A.			WELL #:			23			RRCID -> 125598			COMPL. DATE 10/28/1987			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)						56689 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
GEMARMI INC.						298884														
COCKBURN, H. C.			WELL #:			129			RRCID -> 117017			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 170592			COMPL. DATE 07/04/1998			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)						56785 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC						020528														
GOBERT A-11 UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 238904			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2015 - PLUGGED 03/29/15																				

BP BLACK STONE A-571 UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 265690			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16																				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6269	3	551	9	N	501	150
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4852	3	441	9	N	401	188
12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5047	3	393	9	N	357	168
01	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6372	3	635	9	N	577	198
*02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6104	3	587	9	N	534	167
*03	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6281	3	538	9	N	489	106
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
10	DLQ G-10	11856	-0-	11856	22411	11415	3	441	9	N	401	362	1	172
11	34289 X	11878	-0-	-22411	-0-	11437	3	441	9	N	401	360	1	213
12	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	11770	3	473	9	N	430	558	1	85
01	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	11573	3	470	9	N	427	180	1	332
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
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
10	36559 X	18339	-0-	-18220	-0-	17090	3	1249	9	N	1135	1089	1	369
11	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	15965	3	1048	9	N	953	910	1	412
12	16864 X	16787	-0-	-77	-0-	15644	3	1143	9	N	1039	1087	1	364
01	17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	15538	3	1965	9	N	1786	1277	1	873
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
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296														
10	19415 X	9819	-0-	-9596	-0-	9070	3	749	9	N	681	547	1	354
11	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	8431	3	690	9	N	627	728	1	253
12	10757 X	9716	-0-	-1041	-0-	9035	3	681	9	N	619	726	1	146
01	10354 X	7067	-0-	-3287	-0-	6341	3	726	9	N	660	361	1	445
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
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
10	48931 X	24810	-0-	-24121	-0-	22708	3	2102	9	N	1911	1986	1	502
11	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	21529	3	1990	9	N	1809	1812	1	499
12	25065 X	25065	-0-	-0-	-0-	23039	3	2026	9	N	1842	1827	1	514
01	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	20054	3	1992	9	N	1811	1452	1	873
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
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
10	DLQ G-10	13289	-0-	13289	27284	13043	3	246	9	N	224	362	1	75
11	38574 X	11290	-0-	-27284	-0-	11053	3	237	9	N	215	182	1	108
12	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	11812	3	261	9	N	237	184	1	161
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10711	3	254	9	N	231	180	1	212
*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
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
10	DLQ G-10	6510	-0-	6510	14679	5191	3	1319	9	N	1199	1075	1	409
11	20871 X	6192	-0-	-14679	-0-	4980	3	1212	9	N	1102	1256	1	255
12	8773 X	8025	-0-	-748	-0-	6780	3	1245	9	N	1132	1102	1	285
01	8773 X	8559	-0-	-214	-0-	7316	3	1243	9	N	1130	916	1	499
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
M	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
10		2883 X	2484	-0-	-399	-0-	1790	3	694	9	N	631	535 1	344
11		2700 X	2213	-0-	-487	-0-	1523	3	690	9	N	627	537 1	434
12		2790 X	2489	-0-	-301	-0-	1764	3	725	9	N	659	898 1	195
01		2480 X	2319	-0-	-161	-0-	1619	3	700	9	N	636	541 1	290
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
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
10	DLQ	G-10	8971	-0-	8971	17375	8065	3	906	9	N	824	719 1	212
11		26020 X	8645	-0-	-17375	-0-	7761	3	884	9	N	804	900 1	116
12		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	7987	3	908	9	N	825	726 1	215
01		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7636	3	884	9	N	804	722 1	297
*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
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
10		5601 X	3190	-0-	-2411	-0-	2429	3	761	9	N	692	540 1	417
11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	1520	3	587	9	N	534	723 1	228
12		4340 X	1454	-0-	-2886	-0-	1003	3	451	9	N	410	365 1	273
01		3193 X	1644	-0-	-1549	-0-	1214	3	430	9	N	391	541 1	123
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
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
10	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	4412	2395	3	322	9	N	293	182 1	197
11		2900 N	2464	-0-	-436	3976	2154	3	310	9	N	282	359 1	120
12		3100 N	2590	-0-	-510	3466	2286	3	304	9	N	276	184 1	212
01		3100 N	1975	-0-	-1125	2341	1666	3	309	9	N	281	365 1	128
*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
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
10	DLQ	G-10	10797	-0-	10797	21894	9672	3	1125	9	N	1023	1073 1	414
11		31602 X	9708	-0-	-21894	-0-	8663	3	1045	9	N	950	1092 1	272
12		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	9461	3	1200	9	N	1091	1091 1	272
01		12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	11310	3	1368	9	N	1244	1079 1	437
*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
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977														
10		0 W	3224	-0-	3224	5962	2679	3	545	9	N	495	530 1	280
11		0 W	2727	-0-	2727	8689	2178	3	549	9	N	499	359 1	420
12		0 W	2824	-0-	2824	11513	2316	3	508	9	N	462	547 1	335
01		14208 X	2695	-0-	-11513	-0-	2154	3	541	9	N	492	539 1	288
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	12728	-0-	12728	595512	12141	3	587	9	N	534	539	1	163
11	606628 X	11116	-0-	-595512	-0-	10560	3	556	9	N	505	360	1	308
12	14105 X	11808	-0-	-2297	-0-	11250	3	558	9	N	507	543	1	272
01	13175 X	8684	-0-	-4491	-0-	8253	3	431	9	N	392	361	1	303
02	11564 X	7363	-0-	-4201	-0-	6908	3	455	9	N	414	572	1	146
03	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			146
JTL OPERATING CO., INC 448052														
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720														
10	0 W	11391	-0-	11391	87204	10083	3	1308	9	N	1189	1040	1	685
11	0 W	10357	-0-	10357	97561	9180	3	1177	9	N	1070	1190	1	565
12	0 W	10120	-0-	10120	107681	8909	3	1211	9	N	1101	887	1	779
01	0 W	9982	-0-	9982	117663	8847	3	1135	9	N	1032	1072	1	739
02	0 W	8441	-0-	8441	126104	7377	3	1064	9	N	967	899	1	807
03	0 W	8694	-0-	8694	134798	7616	3	1078	9	N	980	910	1	877
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497														
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4949	3	88	9	N	80			169
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4734	3	80	9	N	73	161	1	81
12	5239 X	4779	-0-	-460	-0-	4688	3	91	9	N	83			164
01	5239 X	4568	-0-	-671	-0-	4483	3	85	9	N	77	176	1	65
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
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
10	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13832	3	89	9	N	81			147
11	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12360	3	81	9	N	74	181	1	40
12	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13349	3	85	9	N	77			117
01	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12879	3	100	9	N	91			208
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
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			67
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6462	3	144	9	N	131			198
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5279	3	78	9	N	71	175	1	94
01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4287	3	80	9	N	73			167
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
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
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2706 3	37 9	N	34	181 1	47		
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2535 3	46 9	N	42		89		
12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2398 3	62 9	N	56		145		
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2095 3	36 9	N	33		178		
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		
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418													
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		67		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		67		
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		67		
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142													
10	DLQ G-10	1631	-0-	1631	2830	1631 3		N	-0-		63		
11	4735 X	1905	-0-	-2830	-0-	1905 3		N	-0-		63		
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1619 3	33 9	N	30	68 1	25		
01	1984 X	1596	-0-	-388	-0-	1567 3	29 9	N	26		51		
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		
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746													
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6107 3	77 9	N	70	128 1	106		
11	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9074 3	32 9	N	29		135		
12	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8391 3	40 9	N	36	117 1	54		
01	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6719 3	28 9	N	25		79		
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		
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-		
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-		
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5665	3	42	9	N	80
11		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7578	3	87	9	N	159
12		7905 X	7850	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		7769	3	81	9	N	66
01		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7881	3	96	9	N	153
02		7168 X	3943	-0-	-3225	-0-	-0-	-0-		3899	3	44	9	N	193
03		7936 X	7890	-0-	-46	-0-	-0-	-0-		7792	3	98	9	N	97
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45
11		19 N	-0-	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	3			N	45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45
02		28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	45
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		189	3			N	45
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638															
10		8556 X	5802	-0-	-2754	-0-	-0-	-0-		5741	3	61	9	N	134
11		8760 X	1439	-0-	-7321	-0-	-0-	-0-		1430	3	9	9	N	142
12		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10959	3	110	9	N	77
01		9052 X	7651	-0-	-1401	-0-	-0-	-0-		7555	3	96	9	N	164
02		7476 X	7212	-0-	-264	-0-	-0-	-0-		7137	3	75	9	N	65
03		9765 X	7951	-0-	-1814	-0-	-0-	-0-		7865	3	86	9	N	143
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276															
10		8773 X	8435	-0-	-338	-0-	-0-	-0-		8209	3	226	9	N	107
11		8430 X	8004	-0-	-426	-0-	-0-	-0-		7774	3	230	9	N	137
12		8711 X	7917	-0-	-794	-0-	-0-	-0-		7665	3	252	9	N	201
01		8711 X	7694	-0-	-1017	-0-	-0-	-0-		7481	3	213	9	N	219
02		7672 X	6910	-0-	-762	-0-	-0-	-0-		6694	3	216	9	N	228
03		8432 X	8131	-0-	-301	-0-	-0-	-0-		7704	3	427	9	N	256
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837															
10		4712 X	3747	-0-	-965	-0-	-0-	-0-		3747	3			N	86
11		4110 X	3349	-0-	-761	-0-	-0-	-0-		3288	3	61	9	N	141
12		4247 X	3500	-0-	-747	-0-	-0-	-0-		3387	3	113	9	N	77
01		3999 X	2369	-0-	-1630	-0-	-0-	-0-		2294	3	75	9	N	145
02		3388 X	2661	-0-	-727	-0-	-0-	-0-		2320	3	341	9	N	270
03		3565 X	2298	-0-	-1267	-0-	-0-	-0-		2298	3			N	270
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690															
10		33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31218	3	1857	9	N	206
11		24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23462	3	1466	9	N	104
12		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24594	3	1728	9	N	227
01		25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23876	3	1346	9	N	160
02		27746 X	27746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26068	3	1678	9	N	51
03		31186 X	28256	-0-	-2930	-0-	-0-	-0-		26299	3	1957	9	N	191
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030															
10		15345 X	10103	-0-	-5242	-0-	-0-	-0-		9978	3	125	9	N	57
11		14850 X	9524	-0-	-5326	-0-	-0-	-0-		9407	3	117	9	N	163
12		11873 X	10397	-0-	-1476	-0-	-0-	-0-		10275	3	122	9	N	108
01		11873 X	11337	-0-	-536	-0-	-0-	-0-		11215	3	122	9	N	219
02		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10903	3	110	9	N	145
*03		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12077	3	111	9	N	6

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1										RRCID -> 256499		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4076 - 5278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1										RRCID -> 257521		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12475		PERF. 4412 - 5339	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1										RRCID -> 257530		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 13873		PERF.13832 - 19811	
10	10850 X	9920	-0-	-930	-0-	9802	3	118	9	N	107	175	1	90			
11	10020 X	9501	-0-	-519	-0-	9383	3	118	9	N	107			197			
12	10354 X	9912	-0-	-442	-0-	9805	3	107	9	N	97	177	1	117			
01	10261 X	8046	-0-	-2215	-0-	7951	3	95	9	N	86			203			
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			
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1										RRCID -> 258125		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 14285		PERF.13849 - 19738	
10	14911 X	14796	-0-	-115	-0-	14796	3			N	-0-			184			
11	14430 X	12250	-0-	-2180	-0-	12250	3			N	-0-			184			
12	14136 X	12443	-0-	-1693	-0-	12369	3	74	9	N	67	139	1	112			
01	14787 X	9324	-0-	-5463	-0-	9324	3			N	-0-			112			
02	13356 X	9558	-0-	-3798	-0-	9558	3			N	-0-			112			
03	11656 X	11319	-0-	-337	-0-	11319	3			N	-0-			112			
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R										RRCID -> 258276		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14965		PERF.14570 - 20184	
10	7409 X	6481	-0-	-928	-0-	6481	3			N	-0-			221			
11	7170 X	5221	-0-	-1949	-0-	4993	3	228	9	N	207	178	1	250			
12	5642 X	3205	-0-	-2437	-0-	3054	3	151	9	N	137	184	1	203			
01	6479 X	3949	-0-	-2530	-0-	3894	3	55	9	N	50			253			
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			
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1										RRCID -> 259960		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 4167 - 5041	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1										RRCID -> 260473		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 4370 - 4946	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
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
10	3627 X	3009	-0-	-618	-0-	2954 3	55 9	N	50		50		133
11	3510 X	2976	-0-	-534	-0-	2921 3	55 9	N	50		50		183
12	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	2450 3	48 9	N	44		158 1		69
01	3131 X	1453	-0-	-1678	-0-	1433 3	20 9	N	18				87
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
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
10	18135 X	16162	-0-	-1973	-0-	15055 3	1107 9	N	1006		1064 1		331
11	17550 X	10236	-0-	-7314	-0-	9727 3	509 9	N	463		683 1		111
12	17515 X	11520	-0-	-5995	-0-	10673 3	847 9	N	770		699 1		182
01	16275 X	14619	-0-	-1656	-0-	13656 3	963 9	N	875		934 1		123
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
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127													
10	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6694 3	289 9	N	263		165 1		184
11	3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2282 3	97 9	N	88		172 1		100
12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5118 3	211 9	N	192		167 1		125
01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4222 3	168 9	N	153				278
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
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327													
10	12214 X	12132	-0-	-82	-0-	11834 3	298 9	N	271		181 1		184
11	12030 X	11875	-0-	-155	-0-	11605 3	270 9	N	245		342 1		87
12	12431 X	11036	-0-	-1395	-0-	10797 3	239 9	N	217		178 1		126
01	12431 X	11839	-0-	-592	-0-	11622 3	217 9	N	197		179 1		144
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
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564													
10	15252 X	11258	-0-	-3994	-0-	10447 3	811 9	N	737		714 1		236
11	14760 X	8607	-0-	-6153	-0-	8057 3	550 9	N	500		537 1		199
12	15252 X	5120	-0-	-10132	-0-	4635 3	485 9	N	441		318 1		322
01	15252 X	4166	-0-	-11086	-0-	4035 3	131 9	N	119		370 1		71
02	10164 X	86	-0-	-10078	-0-	86 3		N	-0-				71
03	11253 X	971	-0-	-10282	-0-	971 3		N	-0-				71
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010												
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									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 13388 - 19853												
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4430	3	503	9	N	457	533 1 69
11	5700 X	4447	-0-	-1253	-0-	3986	3	461	9	N	419	345 1 143
12	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	5322	3	541	9	N	492	544 1 91
01	5890 X	5455	-0-	-435	-0-	4969	3	486	9	N	442	365 1 168
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5552	3	492	9	N	447	388 1 227
03	5859 X	4484	-0-	-1375	-0-	3997	3	487	9	N	443	532 1 138
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 13776 - 19900												
10	2325 X	1465	-0-	-860	-0-	1286	3	179	9	N	163	158 1 131
11	2250 X	1225	-0-	-1025	-0-	1075	3	150	9	N	136	160 1 107
12	1705 X	1533	-0-	-172	-0-	1357	3	176	9	N	160	177 1 90
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2040	3	180	9	N	164	160 1 94
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	186 1 158
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF. 13080 - 19330												
10	44113 X	30718	-0-	-13395	-0-	27565	3	3153	9	N	2866	2950 1 267
11	45030 X	25981	-0-	-19049	-0-	22696	3	3285	9	N	2986	2899 1 354
12	46531 X	27522	-0-	-19009	-0-	24391	3	3131	9	N	2846	2827 1 373
01	46531 X	26994	-0-	-19537	-0-	24369	3	2625	9	N	2386	2526 1 233
02	35504 X	28746	-0-	-6758	-0-	25765	3	2981	9	N	2710	2540 1 403
03	29543 X	21580	-0-	-7963	-0-	19412	3	2168	9	N	1971	2180 1 194
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 13309 - 19978												
10	47596 X	47596	-0-	-0-	-0-	42801	3	4795	9	N	4359	4468 1 323
11	56897 X	56897	-0-	-0-	-0-	51023	3	5874	9	N	5340	5599 1 64
12	54157 X	51566	-0-	-2591	-0-	46916	3	4650	9	N	4227	4094 1 197
01	54157 X	35410	-0-	-18747	-0-	31411	3	3999	9	N	3635	3771 1 61
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
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF. 13453 - 20609												
10	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	30370	3	1722	9	N	1565	1623 1 173
11	38430 X	30642	-0-	-7788	-0-	28770	3	1872	9	N	1702	1630 1 245
12	39711 X	26896	-0-	-12815	-0-	25790	3	1106	9	N	1005	1119 1 131
01	39711 X	28370	-0-	-11341	-0-	26735	3	1635	9	N	1486	1274 1 343
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

MANOR LAKE (10,300) MAGNUM PRODUCING, LP MCMILLIAN				57200 915 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
WELL #:				1		RRCID -> 139199		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10506 - 10549						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC BELCHER, W. T. "A"				57233 248 215343		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
WELL #:				43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
MANVEL (MIOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC BELCHER, W.T. "A"				57233 434 215343		ASSOCIATED		49B				CNTY: BRAZORIA						
WELL #:				26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
MAPLE BRANCH (YEGUA) COBRA OIL & GAS CORPORATION VICK UNIT				57281 495 163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER						
WELL #:				1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312						
10	4743 X	4444	-0-		-299		-0-	3242	2	1202	9	N	1093	952	1			310
11	4590 X	3731	-0-		-859		-0-	2614	2	1117	9	N	1015	1148	1			177
12	4464 X	3981	-0-		-483		-0-	2698	2	1283	9	N	1166	1170	1			173
01	4433 X	4140	-0-		-293		-0-	2698	2	1442	9	N	1311	1198	1			286
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
SANTA ROSA OPERATING, LLC KEY-REEDER				748104 1		RRCID -> 226912		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2987 - 2993						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
LION				WELL #:		1		RRCID -> 276550		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 3617		PERF. 3368 - 3376				
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	133	152	1		8 8	114
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					114
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					114
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					114
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					114
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					114
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27176 01/17/2015																		

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)					57299 757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798												
TICONDEROGA GAS UNIT B					WELL #: 1H		RRCID -> 281398		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 9676		PERF. N/A				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-				-0-		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-				-0-		
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-				-0-		
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557				Y	211	5	5		206		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-				206		
03		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				
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20530				Y	-0-	542	1		-0-		
11		20530 X	-0-	-0-	-20530	-0-				Y	-0-				-0-		
12		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	-0-				-0-		
01		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	-0-				-0-		
02		5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-				Y	-0-				-0-		
03		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	-0-				-0-		
TICONDEROGA GAS UNIT A					WELL #: 2		RRCID -> 281611		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10649 - 11265				
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-				-0-		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-				-0-		
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-				-0-		
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-				-0-		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-				-0-		
03		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				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TICONDEROGA GAS UNIT A					WELL #: 1H		RRCID -> 281878		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 10144		PERF.10042 - 10052				
10		SHUT IN	781	-0-	781	37207	447	3	334	9	Y	304	3	1	90	5	211
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-						211
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-						211
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-						211
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-						211
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	37207				Y	NO RPT						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				
10		2976 X	2252	-0-	-724	-0-	2111	2	141	9	N	128					250
11		4740 X	2568	-0-	-2172	-0-	2375	2	193	9	N	175					248
12		4898 X	3556	-0-	-1342	-0-	3356	2	200	9	N	182	182	1			248
01		4898 X	2524	-0-	-2374	-0-	2324	2	200	9	N	182	176	1			254
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

MARKHAM (FRIO)			57562 111	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PACE OIL AND GAS COMPANY			631730								
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE			WELL #: 5	RRCID -> 065718		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)			57578 076	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560								
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 21J	RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560								
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F	RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET	RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560								
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6J	RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J	RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	210	-0-	210	210	210	5			Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	310	-0-	310	520	310	5			Y	-0-			-0-
*03	963 X	443	-0-	-520	-0-	443	5			Y	-0-			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.//											57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC											701560									
OHIO-SUN UNIT											WELL #:		18K		RRCID -> 272915		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8650 - 8660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411						Y	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411						Y	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411						Y	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411						Y	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411						Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411						Y	NO RPT					-0-			
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)											57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC											701560									
OHIO-SUN UNIT											WELL #:		14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)											57578 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC											701560									
OHIO-SUN UNIT											WELL #:		12F		RRCID -> 199351		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)											57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC											701560									
OHIO SUN UNIT											WELL #:		2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)											57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC											701560									
OHIO SUN UNIT											WELL #:		16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 7514 - 7518						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930 - 7934						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	5			Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	223	-0-	223	403	223	5			Y	-0-			-0-
*03	526 R	123	-0-	-403	-0-	123	5			Y	-0-			-0-
MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)				57660 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 007302	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10197 - 10220						
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1040	1	129	3	Y	-0-			31
11	1260 N	747	-0-	-513	-0-	604	1	143	3	Y	-0-			31
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1075	1	254	3	Y	17			48
						19	9							
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	991	1	187	3	Y	33			81
						36	9							
*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							
MARRS MCLEAN (MCLEAN)				57660 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
BROUSSARD				WELL #: 2ST	RRCID -> 157663	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10674 - 10717						
10	6603 X	5592	-0-	-1011	-0-	5549	2	43	9	N	39			138
11	6180 X	5918	-0-	-262	-0-	5867	2	51	9	N	46			184
12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6250	2	59	9	N	54	172	1	66
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5631	2	56	9	N	51	2	8	115
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
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
G. W. BROWN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 270295	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11008 - 11022						
10	108562	106292	-0-	-2270	-0-	105151	3	1141	9	N	1037	709	1	406
11	105060	100798	-0-	-4262	-0-	99956	3	842	9	N	765	981	1	190
12	110568	110568	-0-	-0-	-0-	109791	3	777	9	N	706	746	1	150
01	112529	112529	-0-	-0-	-0-	111598	3	931	9	N	846	834	1	162
02	99719	99719	-0-	-0-	-0-	98916	3	803	9	N	730	713	1	178
03	110050	107497	-0-	-2553	-0-	106653	3	844	9	N	767	732	1	213

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							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0 #	NO RPT	-0-	-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							
10	5270	4066	-0-	-1204	-0-	310	1	3756	2	N		-0-					110
11	5100	4019	-0-	-1081	-0-	300	1	3719	2	N		-0-					110
12	5270	4324	-0-	-946	-0-	310	1	4014	2	N		-0-					110
01	4929 #	4346	-0-	-583	-0-	310	1	4036	2	N		-0-					110
*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

PURE ET AL GU				WELL #:	1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	-	3433						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 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							
10	1209 N	983	-0-	-226	-0-	922	2	61	9	N		55					220
11	1560 N	814	-0-	-746	-0-	779	2	35	9	N		32	182	1	2	8	68
12	775 N	674	-0-	-101	-0-	631	2	43	9	N		39					107
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1327	2	88	9	N		80					187
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

MEDLAND ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 10828	PERF. 5640	-	5660						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

MARY MACHA (FRIO) DECKER OPERATING CO., L.L.C. MACHA G.U. NO.2				57959 333 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #:				3	RRCID -> 244600	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4266	-	4268							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2017 - P/A 01/17/17																	

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954												
STATE TRACT 173				WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL	DEPTH	5882	PERF.	1798 -	1801	
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)				58196 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535												
STATE TRACT 173				WELL #:	3AU	RRCID ->	176582	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL	DEPTH	3038	PERF.	2080 -	2092	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)				58196 390	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535												
STATE TRACT 194				WELL #:	6	RRCID ->	131004	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL	DEPTH	3303	PERF.	2784 -	2788	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650)				58196 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535												
STATE TRACT 194				WELL #:	6	RRCID ->	086448	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL	DEPTH	3303	PERF.	2895 -	2901	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954												
STATE TRACT 199				WELL #:	1	RRCID ->	198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	2702 -	2706	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954							
STATE TRACT 172		WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547 - 2556			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535							
STATE TRACT 171		WELL #: 4	RRCID -> 186606	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 2784 - 2789			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954							
STATE TRACT 199		WELL #: 1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2881 - 2884			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)		58197 465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535							
STATE TRACT 171		WELL #: 2	RRCID -> 054473	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 4224	PERF. 3637 - 3643			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535							
STATE TRACT 171		WELL #: 3	RRCID -> 081738	COMPL. DATE 02/25/1979	TOTAL DEPTH 4646	PERF. 4376 - 4412			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) //CONT.// 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535													
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535													
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595													
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342													
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342													
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138													
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235 - 7245	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526 - 6606	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U	RRCID -> 103727	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6617 - 6634	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC			222282					
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4			WELL #: 1	RRCID -> 184681	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6676 - 6685	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 L	RRCID -> 103728	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6672 - 6758	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)			58214 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773					
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 109101	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15557 - 15794	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773																			
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14810 - 15228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-					-0-	
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3										RRCID -> 184382		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 15515		PERF.15124 - 15476			
10	128526 X	116321	-0-	-12205	-0-	1566	1	114573	2	Y	165	165	0					-0-	
						182	9												
11	124380 X	117538	-0-	-6842	-0-	1222	1	116131	2	Y	168	168	0					-0-	
						185	9												
12	139843 X	139843	-0-	-0-	-0-	1304	1	138348	2	Y	174	174	0					-0-	
						191	9												
01	125705 X	111140	-0-	-14565	-0-	1625	1	109326	2	Y	172	172	0					-0-	
						189	9												
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												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 185582		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 15686		PERF.14752 - 14896			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED										ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																			
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3										RRCID -> 074745		COMPL. DATE 03/13/1979		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6438 - 6460			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 185381		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6342 - 6346			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)										58220 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595									
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #:	2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6597 - 6599				
M	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	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854 - 6904				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)										58220 399	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595									
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 5985 - 6027				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
STATE TRACT 582-S GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)										58220 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595									
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6960 - 6965				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 808

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID ->	171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 -	2364				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)				58220 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595														
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	067618	COMPL. DATE	05/14/1976	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2775 -	2785				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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				
*04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					12
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					12
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					12
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					12
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					12
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12	1		-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	8308 X	6161	-0-	-2147	-0-	10 1 94 9 6057 2	Y	85	83 1		73		
11	8040 X	6668	-0-	-1372	-0-	10 1 96 9 6562 2	Y	87	96 1		64		
12	8308 X	5884	-0-	-2424	-0-	10 1 131 9 5743 2	Y	119	103 1		80		
01	8122 X	6020	-0-	-2102	-0-	10 1 177 9 5833 2	Y	161	108 1		133		
02	6468 X	5515	-0-	-953	-0-	10 1 76 9 5429 2	Y	69	106 1		96		
*03	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	10 1 62 9 5993 2	Y	56	77 1		75		
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH	10474	PERF. 10280 - 10290			
10	14601 X	12373	-0-	-2228	-0-	10 1 143 9 12220 2	Y	130	105 1		94		
11	14130 X	13080	-0-	-1050	-0-	10 1 65 9 13005 2	Y	59	92 1		61		
12	14601 X	14134	-0-	-467	-0-	10 1 98 9 14026 2	Y	89	85 1		65		
01	13454 X	13015	-0-	-439	-0-	10 1 135 9 12870 2	Y	123	84 1		104		
02	12208 X	12081	-0-	-127	-0-	10 1 72 9 11999 2	Y	65	83 1		86		
*03	14136 X	13426	-0-	-710	-0-	10 1 147 9 13269 2	Y	134	112 1		108		
STEPHENSON, JOHN				WELL #:	3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9600 - 9604			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
STEPHENSON, J. W.				WELL #:	4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH	10096	PERF. 9309 - 9880			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
MAYES, SOUTH				58651 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SMGU 10 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 165031	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 4164 - 4184			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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			
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54				

MAYES, SOUTH (FRIO 19)														58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
ABACO OPERATING, LLC														000894									
MOODY FOUNDATION														WELL #: 1		RRCID -> 260387		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934			
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	364	3	N	361	370	1					498				
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	397	9	120	1	N	398	370	1					526				
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	438	9	124	1	N	369	375	1					520				
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	-0-	406	9	62	1	N	328	365	1					483				
02	896 N	535	-0-	-361	-0-	-0-	361	9	112	1	N	288	363	1					408				
03	837 N	561	-0-	-276	-0-	-0-	112	1	317	9	N	288	363	1					408				
							124	1	94	3	N	312	535	1					185				
							343	9															

MAGNUM PRODUCING, LP														521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970			
10	20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	19933	2	N	235	356	1					262				
11	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	-0-	259	9	458	1	N	250	176	1					336				
12	19189 X	18693	-0-	-496	-0-	-0-	275	9	443	1	N	245	188	1					393				
01	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	-0-	270	9	473	1	N	260	361	1					292				
02	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	-0-	286	9	428	1	N	247	263	1					276				
03	20987 X	20878	-0-	-109	-0-	-0-	272	9	473	1	N	251	179	1					348				
							276	9															

MAYES SOUTH (FRIO 22)														58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
SOUTH MAYES UNIT 6														WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38				

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 811

MAYES, SOUTH (FRI0 9000)				58651 760	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10				WELL #:	3	RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH		9992 PERF. 9068 - 9074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100)				58651 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST				360394					
SCHERER, MRS. LULA RAY				WELL #:	RRCID -> 162717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12068	PERF. 9453 - 9458
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/04/2017	- P/A 03/04/17				

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

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
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	360	1	5464	2	N	6		237
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	301	1	5540	2	N	3		240
12	6014	X	4336	-0-	-1678	-0-	243	1	4076	2	N	15	182 1	73
01	6014	X	4935	-0-	-1079	-0-	288	1	4622	2	N	23		96
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

SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 130371	COMPL.	DATE 03/14/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7658	-	7706
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	566	1	8586	2	Y	53	184	1	48
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	58 449	9 1	8254	2	Y	23			71
12	9486	X	8158	-0-	-1328	-0-	25 457	9 1	7659	2	Y	38			109
01	9486	X	8117	-0-	-1369	-0-	42 474	9 1	7609	2	Y	31			140
02	8568	X	7784	-0-	-784	-0-	34 453	9 1	7288	2	Y	39			179
03	9207	X	8356	-0-	-851	-0-	43 469	9 1	7839	2	Y	44	185	1	38

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
AMMANN, HOMER TRUST															
WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE												BALANCE
10	3100 N	3313 -0-	213	213	204 1	3102 2	N	6							56
11	3000 N	3181 -0-	181	394	164 1	3009 2	N	7							63
12	3100 N	3052 -0-	-48	346	171 1	2871 2	N	9							72
01	3403 X	3057 -0-	-346	-0-	179 1	2871 2	N	6							78
02	3311 X	3311 -0-	-0-	-0-	193 1	3106 2	N	11							89
*03	3476 X	3476 -0-	-0-	-0-	196 1	3268 2	N	11							100
					12 9										
MCFARLAN (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
MERTA															
WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848															
10	2945 #	2786 -0-	-159	-0-	2743 2	43 9	N	39							283
11	3292 R	3292 -0-	-0-	-0-	168 1	3093 2	N	28							311
12	4418	4418 -0-	-0-	-0-	248 1	4145 2	N	23							334
01	3954 R	3954 -0-	-0-	-0-	229 1	3680 2	N	41	188	1					187
02	3080 #	2646 -0-	-434	-0-	154 1	2478 2	N	13							200
03	4216	2750 -0-	-1466	-0-	153 1	2564 2	N	30							230
					33 9										
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)														CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
MILES, TIM															
WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274															
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-							116
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-							116
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-							116
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-							116
02	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-							116
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-							116
MELLON (10500)														CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.															
KAACK, JOHN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 10251 - 10299															
10	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT							94
11	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT							94
12	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT							94
01	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT							94
02	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT							94
03	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT							94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997															
SANDEL OPERATING COMPANY															
BURKE, FRANCES P. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 10410 - 10420															
10	2449 X	1713 -0-	-736	-0-	1692 2	21 9	Y	19	171	1					81
11	2370 X	1705 -0-	-665	-0-	1706 2	29 9	Y	26							107
12	2449 X	1873 -0-	-576	-0-	1840 2	33 9	Y	30							137
01	2139 X	1472 -0-	-667	-0-	1440 2	32 9	Y	29							166
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

MELLON (10500)		//CONT.// 60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534							
HICKL, E. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5146 X	3168	-0-	-1978	-0-	3136 2	32 9	Y	255
11	4140 X	2662	-0-	-1478	-0-	2554 2	108 9	Y	169
12	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3536 2	32 9	Y	198
01	3255 X	2448	-0-	-807	-0-	2431 2	17 9	Y	213
02	2856 X	426	-0-	-2430	-0-	426 2		Y	213
*03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3262 2	7 9	Y	219
BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350	
10	5580 X	4937	-0-	-643	-0-	4894 2	43 9	N	106
11	5250 X	5194	-0-	-56	-0-	5149 2	45 9	N	147
12	5425 X	4431	-0-	-994	-0-	4400 2	31 9	N	175
01	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065 2	40 9	N	211
02	4844 X	1831	-0-	-3013	-0-	1816 2	15 9	N	225
03	5363 X	5271	-0-	-92	-0-	5196 2	75 9	N	127
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092458		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011									
HICKL, E. L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 114679		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
JMC RESOURCES CORP.		427742							
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MENEFEE (FRIO 4900) FIELD PETROLEUM CORP. WENGLAR				60476 430 266906	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID ->	244038	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4780	-	4783				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MENEFEE (FRIO 5750) H. ROADES, INC. ROADES G. U. "A"				60476 749 341527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID ->	189321	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6046	PERF.	5744	-	5748				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MENEFEE (RAUN-YEGUA) ATASCA RESOURCES, INC. RAUN				60476 895 035643	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				2	RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7510	-	7515				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P/A 04/16/14																		
MENEFEE (YEGUA) FREDCO RAUN, N.				60476 925 284921	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				2	RRCID ->	126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4094	-	4110				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAUN, N.				WELL #:	3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7611	-	7617			
10	5332 #	3886	-0-	-1446	-0-	3886	2			N	-0-							25
11	5160 #	2116	-0-	-3044	-0-	2116	2			N	-0-							25
12	5332 #	2425	-0-	-2907	-0-	2425	2			N	-0-							25
01	4557 #	3438	-0-	-1119	-0-	3438	2			N	-0-							25
02	3621 R	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-							25
03	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT							25
MENEFEE (YEGUA 9050) VIPER S.W.D., LLC WENDEL				60476 962 886209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID ->	196878	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9147	-	9155				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - P/A 04/27/15																		

MENEFE (YEGUA 10050) FINLEY RESOURCES, INC. CRANEK GAS UNIT				60476 990 268602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 176743	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9957 - 10081					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC EGYPT SWD				60519 500 159647	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3190 - 3210					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MERCHANT (CONSOLIDATED) QUAIL CREEK OIL CORPORATION MERCHANT OPERATORS FEE				60558 200 684517	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1				RRCID -> 138156	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7999 - 8424					
10	6164	6164	-0-	-0-	4069	188 1 4016 9	1960 3	Y		3651	3656 1		83
11	5624	5624	-0-	-0-	4069	198 1 3777 9	1649 3	Y		3434	3489 1		28
12	5172	5172	-0-	-0-	4069	199 1 3425 9	1548 3	Y		3114	3106 1		36
01	5594	5594	-0-	-0-	4069	179 1 3482 9	1933 3	Y		3165	3149 1		52
02	4774	4774	-0-	-0-	4069	150 1 2830 9	1794 3	Y		2573	2600 1		25
03	1302	NO RPT	-0-	-1302	2767			Y		NO RPT			25
MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE				60589 100 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 2B				RRCID -> 246077	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892					
10	20395 R	20395	-0-	-0-	-0-	3180 1 3241 3	13164 2 810 9	Y		736	543 1		294
11	19864 R	19864	-0-	-0-	-0-	3099 1 3028 3	12859 2 878 9	Y		798	916 1		176
12	21727 R	21727	-0-	-0-	-0-	3385 1 3749 3	13667 2 926 9	Y		842	911 1		107
01	20612 R	20612	-0-	-0-	-0-	3221 1 3282 3	13170 2 939 9	Y		854	718 1		243
02	18536 #	17834	-0-	-702	-0-	2901 1 2731 3	11439 2 763 9	Y		694	723 1		214
03	21731 #	20210	-0-	-1521	-0-	3308 1 3297 3	12769 2 836 9	Y		760	738 1		236

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX) CICO OIL & GAS COMPANY MERCY GAS UNIT				60589 950 153410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
				WELL #:	1	RRCID -> 172018	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10225 - 10231			
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
10	2356 X	432	-0-	-1924	-0-	60 255	1 9	117	2	N	232	182 1	103
11	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	64 273	1 9	2528	2	N	248	194 1	157
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	78 306	1 9	4003	2	N	278	180 1	255
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	75 316	1 9	3808	2	N	287	359 1	183
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	87 342	1 9	4142	2	N	311	369 1	125
*03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	96 363	1 9	4506	2	N	330	360 1	95

HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS				386310		RRCID -> 132476	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL	DEPTH 12535	PERF.10352 - 10364			
				WELL #:	1	RRCID -> 132476	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL	DEPTH 12535	PERF.10352 - 10364			
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	456 465	1 3	1890	2	Y	100	187 1	84
11	2580 X	2301	-0-	-279	-0-	363 354	1 3	1504	2	Y	73		157
12	2666 X	2558	-0-	-108	-0-	400 443	1 3	1615	2	Y	91	185 1	63
01	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	341 347	1 3	1393	2	Y	101		164
02	2632 X	1407	-0-	-1225	-0-	225 211	1 3	887	2	Y	76	185 1	55
03	2914 X	1704	-0-	-1210	-0-	275 274	1 3	1063	2	Y	84		139

CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID -> 161707	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10215 - 10303			
				WELL #:	7	RRCID -> 161707	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10215 - 10303			
10	3503 X	3035	-0-	-468	-0-	482 492	1 3	1996	2	Y	59	96 1	38
11	3390 X	3245	-0-	-145	-0-	523 510	1 3	2169	2	Y	39	40 1	37
12	3503 X	2767	-0-	-736	-0-	446 495	1 3	1802	2	Y	22	29 1	30
01	3348 X	2507	-0-	-841	-0-	406 413	1 3	1659	2	Y	26	25 1	31
02	3024 X	2281	-0-	-743	-0-	385 362	1 3	1517	2	Y	15	21 1	25
03	3348 X	2610	-0-	-738	-0-	441 441	1 3	1704	2	Y	22	20 1	27

FOSTER LUMBER CO				WELL #:	3	RRCID -> 163249	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10352 - 10364			
				WELL #:	3	RRCID -> 163249	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10352 - 10364			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38 38	1 3	157	2	Y	-0-	1 1	1
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	29 28	1 3	118	2	Y	-0-		1
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	46 50	1 3	183	2	Y	1	2 1	-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	25 26	1 3	104	2	Y	3		3
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	54 52	1 3	214	2	Y	2	4 1	1
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	33 34	1 3	129	2	Y	-0-		1

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	60589 950 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
				WELL #:	1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10236	-	10519	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1364 X	650	-0-	-714	-0-	104 107	1 3	432 7	2 9	Y	6	10	1			4
11	1320 X	881	-0-	-439	-0-	143 139	1 3	593 6	2 9	Y	5	4	1			5
12	899 X	765	-0-	-134	-0-	123 136	1 3	497 9	2 9	Y	8	9	1			4
01	930 X	839	-0-	-91	-0-	135 138	1 3	553 13	2 9	Y	12	6	1			10
02	840 X	659	-0-	-181	-0-	111 105	1 3	440 3	2 9	Y	3	8	1			5
03	899 X	663	-0-	-236	-0-	113 112	1 3	436 2	2 9	Y	2	5	1			2
FOSTER MINERALS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	168291	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.10220	-	10228	
10	651 X	579	-0-	-72	-0-	94 95	1 3	389 1	2 9	Y	1	2	1			2
11	1020 X	742	-0-	-278	-0-	120 118	1 3	498 6	2 9	Y	5	6	1			1
12	1054 X	567	-0-	-487	-0-	91 101	1 3	367 8	2 9	Y	7	7	1			1
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	189 194	1 3	775 26	2 9	Y	24	19	1			6
02	1036 X	469	-0-	-567	-0-	80 75	1 3	314 2	2 9	Y	-0-	5	1			1
03	775 X	685	-0-	-90	-0-	117 116	1 3	450 2	2 9	Y	2	3	1			-0-
BERGER-CARNES				WELL #:	2	RRCID ->	168292	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10209	-	10300	
10	7409 X	7267	-0-	-142	-0-	1150 1172	1 3	4761 184	2 9	Y	167	210	1			60
11	7170 X	6684	-0-	-486	-0-	1059 1035	1 3	4396 194	2 9	Y	176	112	1			124
12	7409 X	7357	-0-	-52	-0-	1162 1286	1 3	4690 219	2 9	Y	199	223	1			100
01	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	1155 1177	1 3	4722 226	2 9	Y	205	110	1			195
02	6552 X	6480	-0-	-72	-0-	1067 1005	1 3	4208 200	2 9	Y	182	236	1			141
03	7347 X	7056	-0-	-291	-0-	1167 1164	1 3	4505 220	2 9	Y	200	235	1			106
BERGER CARNES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL	DEPTH	12058	PERF.10850	-	10852	
10	4030 X	3659	-0-	-371	-0-	574 585	1 3	2376 124	2 9	Y	113	148	1			49
11	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	559 547	1 3	2321 118	2 9	Y	107	71	1			85
12	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	595 658	1 3	2401 141	2 9	Y	128	143	1			70
01	3751 X	3726	-0-	-25	-0-	587 597	1 3	2399 143	2 9	Y	130	70	1			130
02	3332 X	2569	-0-	-763	-0-	421 397	1 3	1662 89	2 9	Y	81	128	1			83
03	3782 X	3599	-0-	-183	-0-	592 591	1 3	2286 130	2 9	Y	118	134	1			67

MERCY (10950 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COAL & COKE				60589 974 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO								
WELL #: 1 B				RRCID -> 143339	COMPL. DATE 10/31/1992	TOTAL	DEPTH 11858	PERF.10954 - 10964										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8866 X	8624	-0-	-242	-0-			1399	1	5791	2	Y	7	6	1			1
								1426	3		8							
11	8580 X	7263	-0-	-1317	-0-			1184	1	4913	2	Y	8	9	1			-0-
								1157	3		9							
12	8866 X	7852	-0-	-1014	-0-			1275	1	5149	2	Y	14	14	1			-0-
								1413	3		15							
01	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-			1425	1	5828	2	Y	11	9	1			2
								1452	3		12							
*02	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-			1418	1	5592	2	Y	9	9	1			2
								1336	3		10							
*03	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-			1479	1	5708	2	Y	7	8	1			1
								1473	3		8							
MERCY, SE. (9400) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. BULLPEN				60594 500 606055	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO								
WELL #: 1				RRCID -> 265187	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL	DEPTH 13446	PERF. 9453 - 9458										
10	2201	-0-	-0-	-2201	-0-					N			1189	1263	1			210
11	2130	-0-	-0-	-2130	-0-					N			835	898	1			147
12	2201	-0-	-0-	-2201	-0-					N			532	356	1			323
01	2201	-0-	-0-	-2201	-0-					N			759	896	1			186
*02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N			580	545	1			221
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N			7					228
MICHENER MCDONNOLD OPERATING, INC. CARTER, W.T. -C-				60994 001 548163	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER								
WELL #: 1				RRCID -> 112838	COMPL. DATE 09/22/1984	TOTAL	DEPTH 13936	PERF.13836 - 13878										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 170 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
WELL #: 3				RRCID -> 104063	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL	DEPTH 8350	PERF. 5820 - 5856										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 200 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
WELL #: 2 U				RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL	DEPTH 7650	PERF. 6084 - 6103										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 280 130342 WELL #:	NON-ASSOCIATED 2 L RRCID -> 098874	ONE WELL COMPL. DATE 12/31/1981			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790						
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.				61054 600 019356 WELL #:	ASSOCIATED 1	RRCID -> 214584	ONE WELL COMPL. DATE 12/31/2005			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN				61350 500 068324 WELL #:	ASSOCIATED 1	RRCID -> 138418	EXEMPT COMPL. DATE 03/01/1991			CNTY: BURLESON TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	N	20				52
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	9	34	2	N	25				77
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	22				99
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	28	9	38	2	N	21				120
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	20				140
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	24	9	41	2	N	25				165
						28	9								
MILTON, E. (WILCOX 9800) CSL EXPLORATION, LP EAST MILTON UNIT 1				61758 250 191804 WELL #:	NON-ASSOCIATED 2	RRCID -> 049025	ONE WELL COMPL. DATE 07/25/1994			CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
HAMILL SWD				WELL #:	2	RRCID -> 173542	COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
CSL EXPLORATION, LP				191804															
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1				WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10187 - 10260							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-					-0-	
11		8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-	
12		8	N	4	-0-	-4	-0-		4	2		Y	-0-					-0-	
01		9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-					-0-	
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10		5	-0-	5	-0-	5	5	2		Y	-0-					-0-	
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10140 - 10180							
10	DLQ	G-10		10733	-0-	10733	21749	10664	2	69	9	Y	63	116	1			62	
11		32211	X	10462	-0-	-21749	-0-	10335	2	127	9	Y	115	116	1			61	
12		10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10865	2	123	9	Y	112	119	1			54	
01		12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12206	2	116	9	Y	105	126	1			33	
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	
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10361 - 10367							
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
DWYER				WELL #: 1		RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994		PERF.11133 - 11153							
10	DLQ	G-10		746	-0-	746	1466	746	2			Y	-0-					63	
11		1600	N	677	-0-	-923	543	677	2			Y	-0-					63	
12		1455	N	912	-0-	-543	-0-	912	2			Y	-0-					63	
01		817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					63	
02		768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					63	
03		868	N	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					63	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175															
BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #: 3UT		RRCID -> 157013		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 9698 - 9714							
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700							
10	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MILTON, N. (13000) CSL EXPLORATION, LP HAMILL GAS UNIT #1				61759 800 191804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
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	
10	DLQ G-10	665	-0-	665	1713			648	2	17	9	Y	15	22	1			46	
11	2665 X	952	-0-	-1713	-0-			916	2	36	9	Y	33					79	
12	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-			1227	2	40	9	Y	36	100	1			15	
01	1085 X	977	-0-	-108	-0-			946	2	31	9	Y	28	26	1			17	
02	980 X	533	-0-	-447	-0-			519	2	14	9	Y	13	19	1			11	
03	1271 X	673	-0-	-598	-0-			652	2	21	9	Y	19					30	
HAMILL G. U. #3					WELL #:	1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2370			1323	2	31	9	Y	28	42	1			9	
11	3775 X	1405	-0-	-2370	-0-			1335	2	70	9	Y	64					73	
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-			1469	2	51	9	Y	46	119	1			-0-	
01	1643 X	1548	-0-	-95	-0-			1501	2	47	9	Y	43	41	1			2	
02	1316 X	1264	-0-	-52	-0-			1230	2	34	9	Y	31	33	1			-0-	
03	1519 X	1443	-0-	-76	-0-			1398	2	45	9	Y	41					41	
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1					WELL #:	1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL	DEPTH	14677	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HAMILL GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL	DEPTH	12272	PERF.	12200	-	12234		
10	3131 X	2640	-0-	-491	-0-			2576	2	64	9	Y	58	86	1			40	
11	2880 X	2746	-0-	-134	-0-			2603	2	143	9	Y	130					170	
12	3224 X	2726	-0-	-498	-0-			2643	2	83	9	Y	75	219	1			26	
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-			2990	2	98	9	Y	89	84	1			31	
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	
GRAVES UNIT "B"					WELL #:	1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL	DEPTH	12234	PERF.	11998	-	12030		
10	DLQ G-10	5354	-0-	5354	10611			5318	2	36	9	Y	33	60	1			27	
11	15529 X	4918	-0-	-10611	-0-			4852	2	66	9	Y	60	60	1			27	
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-			5150	2	47	9	Y	43	46	1			24	
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-			5551	2	53	9	Y	48	57	1			15	
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	
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID ->	174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL	DEPTH	14185	PERF.	13980	-	14006		
10	DLQ G-10	724	-0-	724	1527			720	2	4	9	Y	4					40	
11	2321 X	794	-0-	-1527	-0-			787	2	7	9	Y	6					46	
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-			592	2	7	9	Y	6					52	
01	837 X	713	-0-	-124	-0-			707	2	6	9	Y	5	26	1			31	
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	
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL	DEPTH	13973	PERF.	14367	-	14393		
10	DLQ G-10	5859	-0-	5859	12975			5823	2	36	9	Y	33					50	
11	19237 X	6262	-0-	-12975	-0-			6221	2	41	9	Y	37					87	
12	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-			6488	2	65	9	Y	59					146	
01	7347 X	5728	-0-	-1619	-0-			5696	2	32	9	Y	29	148	1			27	
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					8	

MILTON, N. (13000) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SHARMAN GAS UNIT NO. 1														CNTY: HARRIS											
//CONT.// 61759 800 450175 NON-ASSOCIATED														CAPACITY											
WELL #: 1 RRCID -> 033420														COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
10	899 N	372	-0-	-527	-0-	54	1	311	2	N	6					188									
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	7	9	244	2	N	7					195									
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	51	1			N	5					200									
01	372 N	37	-0-	-335	-0-	8	9	7	9	N	6					206									
02	280 N	22	-0-	-258	-0-	30	1	4	9	N	4					210									
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	-0-	148	1			62									
SWEENEY GAS UNIT #1														WELL #: 1 RRCID -> 035629				COMPL. DATE 05/21/1993				TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498			
10	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	93	1	9783	2	N	106	174	1			126									
11	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	117	9	9082	2	N	101	170	1			57									
12	10695 X	9330	-0-	-1365	-0-	90	1	9115	2	N	111					168									
01	10695 X	8223	-0-	-2472	-0-	111	9	7811	2	N	293	373	1			88									
02	9660 X	9103	-0-	-557	-0-	90	1	8903	2	N	105	165	1			28									
03	9982 X	9607	-0-	-375	-0-	322	9	9396	2	N	107					135									
BUSCH G. U.														WELL #: 1 RRCID -> 039549				COMPL. DATE 06/01/1966				TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129									
BUSCH GAS UNIT O/A														WELL #: 2 RRCID -> 100447				COMPL. DATE 07/10/1995				TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
HAMILL ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 140785				COMPL. DATE 02/08/1992				TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210			
10	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	13065	3	262	9	N	238	331	1			49									
11	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12185	3	334	9	N	304	161	1			192									
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	14096	3	4	9	N	4					196									
01	13330 X	13121	-0-	-209	-0-	12966	3	155	9	N	141	173	1			164									
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									
HAMILL ESTATE														WELL #: 2 RRCID -> 155954				COMPL. DATE 08/26/1995				TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132			
10	5518 X	4950	-0-	-568	-0-	4930	3	20	9	N	18	173	1			35									
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4524	3	50	9	N	45					80									
12	7037 X	4882	-0-	-2155	-0-	4828	3	54	9	N	49					129									
01	5332 X	5237	-0-	-95	-0-	5211	3	26	9	N	24					153									
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									

MILTON, N. (13000) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BUSCH GAS UNIT 0/A													CNTY: HARRIS	
WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUSCH GAS UNIT 0/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050														
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	2	Y	26			192
						29	9							
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	90	1	3023	2	Y	20	162	1	50
						22	9							
12	3906 X	3040	-0-	-866	-0-	93	1	2912	2	Y	32			82
						35	9							
01	3906 X	2927	-0-	-979	-0-	93	1	2801	2	Y	30			112
						33	9							
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							
SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104														
10	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	93	1	12029	2	N	111	158	1	145
						122	9							
11	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	90	1	11089	2	N	112	173	1	84
						123	9							
12	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	93	1	11386	2	N	124	165	1	43
						136	9							
01	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	93	1	12138	2	N	95			138
						105	9							
02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	84	1	11255	2	N	107	175	1	70
						118	9							
*03	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	93	1	12013	2	N	97			167
						107	9							
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100														
10	4309 X	4004	-0-	-305	-0-	93	1	3883	2	N	25			186
						28	9							
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	90	1	3681	2	N	25			211
						28	9							
12	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	93	1	3515	2	N	21			232
						23	9							
01	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	93	1	3750	2	N	27			259
						30	9							
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	84	1	3577	2	N	23	170	1	112
						25	9							
*03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	93	1	3812	2	N	25			137
						28	9							

MOORES (YEGUA EY-2)				62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M., ET AL				WELL #:	99	RRCID ->	007428	COMPL. DATE	07/27/1953	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7192 - 7236		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE, J. M. ET AL				WELL #:	178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	N/A		
10	7130	X	4800	-0-	-2330	-0-	4528	2	272	9	Y	247	177	1	164
11	6450	X	4885	-0-	-1565	-0-	4630	2	255	9	Y	232	339	1	57
12	6541	X	5442	-0-	-1099	-0-	5167	2	275	9	Y	250	180	1	127
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6501	2	252	9	Y	229	178	1	178
02	5152	X	4473	-0-	-679	-0-	4232	2	241	9	Y	219	180	1	217
*03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4247	2	168	9	Y	153	178	1	192
MOORE, J. M.				WELL #:	189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7826 - 7840		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 6700)				62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M.				WELL #:	43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6675 - 6690		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE, J. M., ET AL				WELL #:	119	RRCID ->	037878	COMPL. DATE	06/19/1988	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	6704 - 6837		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILMAR				WELL #:	2	RRCID ->	197160	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7096 - 7118		
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			55
11	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			55
12	982	R	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			55
01	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			55
02	840	#	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-			55
03	992	#	748	-0-	-244	-0-	748	2			N	-0-			55

MOORES (YEGUA 7300)														62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC														120648							
MOORE, J. M.														WELL #: 49				RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MOORES (YEGUA 7400)														62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC														120648							
MOORE, J. M., ET AL														WELL #: 66				RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MOORES (YEGUA 7600)														62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC														120648							
MOORE, J. M., ET AL														WELL #: 67				RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MOORE, J. M., ET AL														WELL #: 78				RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MOORES (YEGUA 7900)														62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC														120648							
DYER														WELL #: 1				RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225			
10	3906		3906	-0-	-0-	-0-	3888	2	18	9	N	16						177			
11	4019		4019	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9	N	14						191			
12	5080		5080	-0-	-0-	-0-	5057	2	23	9	N	21						212			
01	5128		5128	-0-	-0-	-0-	5106	2	22	9	N	20	185	1				47			
02	5205		5205	-0-	-0-	-0-	5202	2	3	9	N	3						50			
03	1767		3307	-0-	-0-	1540	3296	2	11	9	N	10						60			
MOORES ORCHARD														62739 001 ASSOCIATED 49B				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC														120648							
MOORE, J. M., ET AL														WELL #: 58				RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 826

MOORES ORCHARD			//CONT.//		62739 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648														
MOORE, J.M. ETAL			WELL #:		197	RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6490 - 6600							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC										532988
BUCKALEW										WELL #: 1
RRCID -> 102115										COMPL. DATE 05/13/1983
TOTAL DEPTH										N/A
PERF.										N/A
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/13/2016 - P/A 10/13/2016

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOORE, J. M. ETAL					WELL #:	159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

MOORE, J. M. ETAL					WELL #:	199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	2572	-	2608
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

MOORE, J. M. ET AL				WELL #:	112	RRCID ->	183687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	7890	-	7902
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/02/2016 - P/A 12/02/16										

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN)		62739 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988				
LOSACK		WELL #:	1 T	RRCID -> 130862	COMPL. DATE 11/03/1984	TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2016	- P/A	10/13/2016		-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) CARTER-LANGHAM, INC. FREUDENSprung														
		62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
		138630												
		WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
10	10011	10011	-0-	-0-	-0-	1000	1	9011	2	N	-0-		27	
11	9450	6378	-0-	-3072	-0-	1000	1	5192	2	N	169	169 2	27	
						186	9							
12	9765	1015	-0-	-8750	-0-	1000	1	15	2	N	-0-		27	
01	9765	2375	-0-	-7390	-0-	1000	1	1375	2	N	-0-		27	
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	

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE		WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MOORE		WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)		62849 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC		617546												
MORELAND ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 210789		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-		28	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-		28	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-		28	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-		28	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-		28	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074				N	-0-		28	

MOSS BLUFF, NORTH		63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655												
MIDDLETON		WELL #: 1ST		RRCID -> 262466		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44	

H.E.R. OPERATING, LLC		340442												
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MOSS BLUFF, NORTH WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT														CNTY: LIBERTY							
//CONT.//											63159 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
WELL #:											1	RRCID -> 229803			COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206			
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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT											63159 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:											1ST	RRCID -> 262727			COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138			
10	65627	X	63518	-0-	-2109	-0-	992	1	61111	2	N	1286	1110	1	9 8	350					
							1415	9													
11	65550	X	61420	-0-	-4130	-0-	955	1	59111	2	N	1231	1441	1	5 8	135					
							1354	9													
12	67735	X	59830	-0-	-7905	-0-	1019	1	57536	2	N	1159	1118	1	4 8	172					
							1275	9													
01	67735	X	50407	-0-	-17328	-0-	975	1	48286	2	N	1042	1094	1	3 8	117					
							1146	9													
*02	57764	X	54801	-0-	-2963	-0-	837	1	52770	2	N	1085	914	1	4 8	284					
							1194	9													
03	63519	X	48836	-0-	-14683	-0-	742	1	46958	2	N	1033	1105	1		212					
							1136	9													
MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN											63161 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:											2FL	RRCID -> 198085			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590			
10	37510	X	23110	-0-	-14400	-0-	23027	2	83	9	Y	75	126	1		59					
11	33150	X	26468	-0-	-6682	-0-	26369	2	99	9	Y	90	74	1		75					
12	30504	X	26187	-0-	-4317	-0-	26089	2	98	9	Y	89				164					
01	30008	X	27158	-0-	-2850	-0-	27053	2	105	9	Y	95	177	1		82					
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					
MARIALLAN											WELL #:	1	RRCID -> 209002			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500		
10	4712	X	2583	-0-	-2129	-0-	640	1	1943	2	Y	-0-	1	1		-0-					
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	944	1	3828	2	Y	-0-				-0-					
12	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	912	1	3622	2	Y	-0-				-0-					
01	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	736	1	2793	2	Y	3	2	1		1					
							3	9													
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					
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) OMIMEX PETROLEUM, INC. SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT											63192 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY			
WELL #:											3	RRCID -> 140085			COMPL. DATE 09/06/1957			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)										63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
OMIMEX PETROLEUM, INC.										622720										
DAVIS, SWILLEY										WELL #: 1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6486 - 6544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)										63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
OMIMEX PETROLEUM, INC.										622720										
VINSON, P. E.										WELL #: 4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6890 - 6893		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)										63239 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.										253162										
WASH-MCADAMS -A- UNIT										WELL #: 2HU		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF. 11723 - 11743		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
MOSSY GROVE (GEORGETOWN)										63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP										027474										
GIBBS BROTHERS										WELL #: 1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF. 12268 - 15591		
10	13485 #	9797	-0-	-3688	-0-	438	1	9318	2	N	37	164	1					60		
						41	9													
11	12510 #	8648	-0-	-3862	-0-	381	1	8225	2	N	38							98		
						42	9													
12	11656 #	8318	-0-	-3338	-0-	405	1	7872	2	N	37							135		
						41	9													
01	11253 #	7797	-0-	-3456	-0-	400	1	7364	2	N	30							165		
						33	9													
02	9436 #	6889	-0-	-2547	-0-	352	1	6504	2	N	30							195		
						33	9													
03	9796 #	7846	-0-	-1950	-0-	374	1	7432	2	N	36							231		
						40	9													

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC.				63239 660 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER						
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL	DEPTH 14400	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3980 X	3980	-0-	-0-		-0-	642 36	1 9	3302	2	N	33					94
11	4057 X	4057	-0-	-0-		-0-	633 36	1 9	3388	2	N	33	60	1			67
12	4345 X	4345	-0-	-0-		-0-	708 35	1 9	3602	2	N	32					99
01	5036 X	5036	-0-	-0-		-0-	729 75	1 9	4232	2	N	68					167
02	4091 X	4091	-0-	-0-		-0-	672 46	1 9	3373	2	N	42	125	1			84
*03	4315 X	4315	-0-	-0-		-0-	681 44	1 9	3590	2	N	40					124
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HL	RRCID -> 173191	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL	DEPTH 12185	PERF.12185	- 18650						
10	530 N	530	-0-	-0-		-0-	530	1			N	-0-					49
11	522 N	522	-0-	-0-		-0-	521	1	1	9	N	1					50
12	837 N	837	-0-	-0-		-0-	575	1	262	2	N	-0-					50
01	979 N	979	-0-	-0-		-0-	583 24	1 9	372	2	N	22					72
02	951 N	951	-0-	-0-		-0-	554 11	1 9	386	2	N	10					82
*03	1082 N	1082	-0-	-0-		-0-	539 7	1 9	536	2	N	6					88
COLBURN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 178270	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL	DEPTH 12115	PERF.11890	- 20001						
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					143
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					143
DICKENS UNIT A-231				WELL #:	1	RRCID -> 180743	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL	DEPTH 11687	PERF.11407	- 19901						
10	4278 X	4020	-0-	-258		-0-	541	1	3479	2	N	-0-					72
11	4140 X	4096	-0-	-44		-0-	562	1	3534	2	N	-0-					72
12	4300 X	4300	-0-	-0-		-0-	612	1	3688	2	N	-0-					72
01	4309 X	4309	-0-	-0-		-0-	620 40	1 9	3649	2	N	36					108
02	3864 X	3498	-0-	-366		-0-	584	1	2914	2	N	-0-					108
*03	3091 X	3091	-0-	-0-		-0-	541 44	1 9	2506	2	N	40					148
PORTERHOUSE UNIT A-255				WELL #:	1R	RRCID -> 186107	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL	DEPTH 11985	PERF.11578	- 19930						
10	2077 N	2058	-0-	-19		-0-	202 1	1 9	1855	2	N	1					248
11	2291 N	2291	-0-	-0-		-0-	184 2	1 9	2105	2	N	2					250
12	2252 N	2252	-0-	-0-		-0-	188 24	1 9	2040	2	N	22					272
01	2562 N	2562	-0-	-0-		-0-	236 37	1 9	2289	2	N	34					306
02	2440 N	2440	-0-	-0-		-0-	206 13	1 9	2221	2	N	12					318
*03	2460 N	2460	-0-	-0-		-0-	198 22	1 9	2240	2	N	20					338

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
WASH-MCADAMS			WELL #:		3HR	RRCID	-> 186321	COMPL.	DATE 06/20/2001	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.12028	- 20322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-			106031	19	3486	2	N	28			202
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-			99318	19	3316	2	N	16	119	1	99
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-			104642	19	2669	2	N	38			137
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-			20814	19	1810	2	N	13			150
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-			48340	19	1746	2	N	36			186
*03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-			2101	19	2155	2	N	1			187
WORSHAM UNIT			WELL #:		1	RRCID	-> 189848	COMPL.	DATE 05/14/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11442	- 19860		
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-			68811	19	2480	2	N	10			32
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-			68831	19	2779	2	N	28			60
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-			75445	19	3037	2	N	41			101
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-			74133	19	2535	2	N	30			131
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-			69039	19	2228	2	N	35			166
*03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-			73256	19	2632	2	N	51	147	1	70
RIBEYE UNIT			WELL #:		1	RRCID	-> 191426	COMPL.	DATE 11/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11826	- 17233		
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-			41118	19	926	2	N	16			174
11	2070 N	1491	-0-	-579	-0-			45311	19	1027	2	N	10			184
12	2449 X	1648	-0-	-801	-0-			4876	19	1155	2	N	5			189
01	2449 X	1683	-0-	-766	-0-			4826	19	1195	2	N	5			194
02	2212 X	1721	-0-	-491	-0-			50852	19	1161	2	N	47			241
03	1643 X	400	-0-	-1243	-0-			400	1			N	-0-			241
TANQUERAY UNIT			WELL #:		1RE	RRCID	-> 193240	COMPL.	DATE 12/11/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13481	- 21295		
10	DLQ G-10	6746	-0-	6746	12792			6729	2	17	9	N	15			203
11	DLQ G-10	7173	-0-	7173	19965			7131	2	42	9	N	38			241
12	DLQ G-10	7507	-0-	7507	27472			7465	2	42	9	N	38			279
01	35092 X	7620	-0-	-27472	-0-			7584	2	36	9	N	33			312
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
BOMBAY UNIT			WELL #:		1	RRCID	-> 195306	COMPL.	DATE 02/26/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12944	- 20480		
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-			3324	2	19	9	N	17			67
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-			2966	2			N	-0-			67
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-			2832	2			N	-0-			67
01	2790 X	2714	-0-	-76	-0-			2711	2	3	9	N	3			70
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-							N	-0-			70
03	2790 X	2406	-0-	-384	-0-			2406	2			N	-0-			70

MOSSEY GROVE (GLEN ROSE)														CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.															
COLBURN UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 12701 - 17660															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	8246 X	6491	-0-	-1755	-0-	1072	1	5300	2	N	99	175	1	82	
11	7710 X	5686	-0-	-2024	-0-	1025	1	4459	2	N	64			146	
12	7378 X	5548	-0-	-1830	-0-	1060	1	4396	2	N	84			230	
01	7316 X	4933	-0-	-2383	-0-	1000	1	3889	2	N	40	179	1	91	
02	6608 X	4046	-0-	-2562	-0-	944	1	3036	2	N	60			151	
*03	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	1098	1	4200	2	N	65	187	1	29	
						72	9								
MOTT SLOUGH (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
SRUBAR, DOROTHY															
WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854															
10	2883 X	1716	-0-	-1167	-0-	244	1	1451	2	N	19			190	
11	2790 X	1763	-0-	-1027	-0-	240	1	1504	2	N	17			207	
12	2573 X	1668	-0-	-905	-0-	244	1	1413	2	N	10			217	
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	389	1	2027	2	N	3			220	
*02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	386	1	2206	2	N	7			227	
*03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	361	1	2043	2	N	6			233	
						7	9								
ZBORIL, HENRY														CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778															
10	1705 X	991	-0-	-714	-0-	136	1	811	2	N	40			192	
11	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	193	1	1209	2	N	3			195	
12	1705 X	1358	-0-	-347	-0-	198	1	1146	2	N	13			208	
01	1705 X	1120	-0-	-585	-0-	178	1	929	2	N	12	184	1	36	
*02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	229	1	1308	2	N	14			50	
*03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	259	1	1464	2	N	18			68	
						20	9								
ZBORIL, HENRY														CNTY: WHARTON	
WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER, J. E. ESTATE													//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
													WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7813 - 7861	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
10	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	1078 135 9	1	6411	2	N	123			131								
11	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	1310 223 9	1	8217	2	N	203	162	1	172								
12	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	1277 202 9	1	7399	2	N	184	335	1	21								
01	6541 X	6016	-0-	-525	-0-	940 176 9	1	4900	2	N	160			181								
*02	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	973 68 9	1	5565	2	N	62	173	1	70								
*03	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	1211 99 9	1	6849	2	N	90			160								
NAISER, J. E. ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7615 - 7685	
10	5766 X	3892	-0-	-1874	-0-	558 15 9	1	3319	2	N	14			131								
11	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	847 1 9	1	5310	2	N	1			132								
12	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	911 13 9	1	5282	2	N	12			144								
01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	925 23 9	1	4824	2	N	21			165								
*02	5740 X	4736	-0-	-1004	-0-	704 8 9	1	4024	2	N	7			172								
*03	6355 X	4916	-0-	-1439	-0-	737 11 9	1	4168	2	N	10			182								
NAISER, J. E. ESTATE													WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 7630 - 7838	
10	7223 X	5620	-0-	-1603	-0-	809	1	4811	2	N	-0-			93								
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	982	1	6161	2	N	-0-			93								
12	7223 X	6868	-0-	-355	-0-	1011	1	5857	2	N	-0-			93								
01	7223 X	7155	-0-	-68	-0-	1152	1	6003	2	N	-0-			93								
*02	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1080 58 9	1	6177	2	N	53			146								
*03	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	1172	1	6628	2	N	-0-			146								
RICHTER													WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7902 - 8000	
10	2480 X	2375	-0-	-105	-0-	76 52 9	1	2247	2	N	47	187	1	105								
11	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	75 48 9	1	2200	2	N	44			149								
12	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	79 55 9	1	2253	2	N	50	142	1	57								
01	2511 X	2214	-0-	-297	-0-	77 52 9	1	2085	2	N	47			104								
02	2240 X	2153	-0-	-87	-0-	68 56 9	1	2029	2	N	51			155								
03	2387 X	2353	-0-	-34	-0-	79 45 9	1	2229	2	N	41			196								

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7900 - 7971	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	668	1	3965	2	N	5	137
11	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	800	1	5025	2	N	6	143
12	5983 X	5971	-0-	-12	-0-	878	1	5091	2	N	2	145
01	5983 X	5787	-0-	-196	-0-	929	1	4843	2	N	14	159
*02	5432 X	4894	-0-	-538	-0-	727	1	4154	2	N	12	171
*03	6014 X	5290	-0-	-724	-0-	791	1	4473	2	N	24	195
						26	9					
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID -> 137544		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7642 - 7680	
BAYLOR UNIVERSITY ET AL				1								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16												
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7896 - 7966	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167
12	122 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	62	9	N	56	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	100
MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)		WELL #:		64086 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID -> 247937		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3348 - 3350	
HEFNER UNIT				1								
10	3627 #	1459	-0-	-2168	-0-	1459	2			N	-0-	-0-
11	1650 #	622	-0-	-1028	-0-	622	2			N	-0-	-0-
12	1705 #	343	-0-	-1362	-0-	343	2			N	-0-	-0-
01	1457 #	346	-0-	-1111	-0-	346	2			N	-0-	-0-
02	1316 #	508	-0-	-808	-0-	508	2			N	-0-	-0-
03	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	-0-
MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)		WELL #:		64086 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ARIES OPERATING, LP		WELL #:		030128	RRCID -> 159756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8772 - 8778	
LEHRER-WRIGHT				1 C								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)														
RAGARS OIL & GAS CO.														
WILLIAM E. ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				7
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-				7
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				7
01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				7
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				7
03	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-				7
MUSTANG CREEK (2000)														
RAMTEX ENERGY LLC														
FRNKA, W.R.														
WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MUSTANG CREEK (3950)														
JAMEX, INC.														
SHIMEK SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
HOUSTON ARTS ENDOWMENT														
WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 12098 - 13074														
10	341 N	4	-0-	-337	B	-0-	3	1	1	2	N	-0-		184
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-		184
12	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	3	1	10	2	N	-0-		184
01	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1335	2	N	-0-		184
02	2800 N	29238	-0-	26438	B	26438	280	1	26721	2	N	2034	1647 1	571
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26438														
03	13 N	NO RPT	-0-	-13	B	26425					N	NO RPT		571

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) //CONT.// 64154 240 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134														
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											
10	96781	108842 -0-	12061 B	31446	288 1	105925 2	N	2390	2173 1	1 8				376
11	109500	103814 -0-	-5686 B	25760	2629 9	100961 2	N	2321	2381 1					316
12	112294	103464 -0-	-8830 B	16930	300 1	100757 2	N	2179	2045 1	1 8				449
01	108842	108225 -0-	-617 B	16313	2553 9	105626 2	N	2086	2239 1					296
02	100777	100941 -0-	164 B	16477	310 1	98495 2	N	1969	2036 1					229
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	16477		2397 9									
03	89514	68160 -0-	-21354 B	-4877	304 1	66218 2	N	1591	1702 1	1 8				117
					2295 9									
					280 1									
					2166 9									
					1750 9									
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														
10	15252	15143 -0-	-109	14449	288 1	14855 2	N	-0-						47
11	15433	15433 -0-	-0-	14449	249 1	15184 2	N	-0-						47
12	17111	17111 -0-	-0-	14449	298 1	16813 2	N	-0-						47
01	15252	12384 -0-	-2868	11581	217 1	12167 2	N	-0-						47
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
MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS														
SMITH, L. C. 793200														
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
NADA (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														
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
NADA (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														
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

NADA (FRIO 3970)		64310 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
BAPTIST		WELL #:	1	RRCID ->	232416	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3907 - 3915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
NADA (FRIO 4100)		64310 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.		127449								
STOVALL		WELL #:	1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 4088 - 4090
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	221777	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3222 - 3236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
GOLD		WELL #:	1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9765 - 9778
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					106
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					106
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					106
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					106
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					106
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850								
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #:	B 1	RRCID ->	208084	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9763 - 9837
10	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4781	2	19	9	89
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4662	2	24	9	111
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4538	2	24	9	133
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4143	2	30	9	160
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2833	2	13	9	172
*03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3038	2	14	9	185

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 838

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NADA, W. (FRI0 3850) EVEREST RESOURCE COMPANY DANKLEFS				64318 750 252057 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1 C	RRCID -> 211969	ONE WELL COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 4110 - 4113	CNTY: COLORADO
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NADA, W. (FRIO 4400)				64318 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057					
DANKLEFS				WELL #:	1 T	RRCID -> 211970	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH	4798 PERF. 4325 - 4328
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GOLD				WELL #:	1 T	RRCID -> 219706	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH	4514	PERF. 4333	-	4335
10	744		139	-0-	-605	-0-	139	2	N	-0-		-0-
11	2765		2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
12	2156		2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-		-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-		-0-
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835					
LAMPE OL				WELL #:	1H	RRCID -> 159022	COMPL. DATE 03/16/1996	TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467 - 19197
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-
*02	2800 N	3807	-0-	1007	1007	3807	2	N	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	263			N	NO RPT

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			47
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			47
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			47
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			47
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			47
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			47
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754														
10	DLQ G-10	2044	-0-	2044	3979	2044	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2058	-0-	2058	6037	2058	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2172	-0-	2172	8209	2172	2			N	-0-			-0-
01	3000 N	2178	-0-	-822	7387	2177	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	2800 N	2107	-0-	-693	6694	2107	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	4524					N	NO RPT			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	465 X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
01	465 X	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-			-0-
*02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*02	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377																
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	31	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302																
10	2945 X	1802	-0-	-1143	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1680 X	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1829 X	1495	-0-	-334	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1652 X	1065	-0-	-587	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954																
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	59	-0-	-1021	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	750 N	422	-0-	-328	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364																
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3618	2	32	9	N	29					100
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					100
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-	78	1			22
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					22
*02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					22
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					22
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200																
10	1054 X	966	-0-	-88	-0-	960	2	6	9	N	5					50
11	1200 X	924	-0-	-276	-0-	916	2			N	7					57
12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	N	5					62
01	1240 X	853	-0-	-387	-0-	853	2			N	-0-					62
*02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	N	4					66
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					66

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131											
PRAIRIE HILL OL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159081		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18947	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
10		3720 X	3705	-0-	-15	-0-	-0-	3705	2					N	-0-					1	
11		3600 X	3316	-0-	-284	-0-	-0-	3316	2					N	-0-					1	
12		3751 X	3696	-0-	-55	-0-	-0-	3696	2					N	-0-					1	
01		3751 X	3606	-0-	-145	-0-	-0-	3606	2					N	-0-					1	
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	

MIKEL OL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159090		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 19018	
10		9765 X	9020	-0-	-745	-0-	-0-	9020	2					N	-0-					14	
11		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	-0-	9528	2					N	-0-					14	
12		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	-0-	9624	2					N	-0-					14	
01		9548 X	8819	-0-	-729	-0-	-0-	8819	2					N	-0-					14	
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	

KENNARD										WELL #:		2HL		RRCID -> 159868		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16448	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

RISIEN DL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159938		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 16678	
10		837 N	760	-0-	-77	-0-	-0-	760	2					N	-0-					-0-	
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2					N	-0-					-0-	
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2					N	-0-					-0-	
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2					N	-0-					-0-	
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2					N	-0-					-0-	
*03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2					N	-0-					-0-	

NEUMANN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167550		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873	
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-					-0-	
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2					N	-0-					-0-	
*02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2					N	-0-					-0-	
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2					N	-0-					-0-	

EBERLE UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167861		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 18350		PERF.14762 - 18350	
10		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	-0-	5112	2					N	-0-					-0-	
11		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	-0-	5736	2					N	-0-					-0-	
12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	-0-	5044	2					N	-0-					-0-	
01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	-0-	4800	2					N	-0-					-0-	
02		4620 X	4469	-0-	-151	-0-	-0-	4469	2					N	-0-					-0-	
03		5921 X	4181	-0-	-1740	-0-	-0-	4181	2					N	-0-					-0-	

LAST CHANCE										WELL #:		1		RRCID -> 169975		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11987 - 15806	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876														
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														
10	2325 X	1873	-0-	-452	-0-	1873	2			N	-0-			71
11	2250 X	2094	-0-	-156	-0-	2094	2			N	-0-			71
12	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1923	2	30	9	N	27			98
01	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-			98
*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

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GRIMES						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																	
M	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
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					58
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					58
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					58
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					58
*02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					58
*03		3100 N	4137	-0-	1037	1037	4137	2			N	-0-					58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966																	
10		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6623	2	76	9	N	69	184	1			52
11		5910 X	4989	-0-	-921	-0-	4927	2	62	9	N	56					108
12		6107 X	5912	-0-	-195	-0-	5857	2	55	9	N	50					158
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3977	2	22	9	N	20					178
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
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250																	
10		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3064	2	78	9	N	71					203
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2855	2	17	9	N	15					218
12		3658 X	3235	-0-	-423	-0-	3163	2	72	9	N	65					283
01		3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2872	2	96	9	N	87	195	1			175
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
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150																	
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	392	1	4386	2	N	-0-					-0-
11		3930 X	2944	-0-	-986	-0-	360	1	2584	2	N	-0-					-0-
12		3999 X	2262	-0-	-1737	-0-	245	1	2017	2	N	-0-					-0-
01		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	381	1	3207	2	N	-0-					-0-
*02		4312 X	3385	-0-	-927	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03		4774 X	3781	-0-	-993	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131									
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
10	4464 X	3599 -0-	-865 -0-	3599 2		N	-0-		-0-
11	4320 X	3554 -0-	-766 -0-	3554 2		N	-0-		-0-
12	3565 X	2756 -0-	-809 -0-	2756 2		N	-0-		-0-
01	3808 X	3808 -0-	-0- -0-	3808 2		N	-0-		-0-
*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-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180									
10	2449 X	445 -0-	-2004 -0-	434 1	11 9	N	10		83
11	1350 X	75 -0-	-1275 -0-	60 2	15 9	N	14		97
12	1395 X	380 -0-	-1015 -0-	371 1	9 9	N	8		105
01	442 X	442 -0-	-0- -0-	434 1	8 9	N	7		112
02	392 X	364 -0-	-28 -0-	350 1	14 9	N	13		125
03	434 X	-0- -0-	-434 -0-			N	20		145
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875									
10	4123 X	3905 -0-	-218 -0-	3905 2		N	-0-		-0-
11	4095 X	4095 -0-	-0- -0-	4095 2		N	-0-		-0-
12	4123 X	4098 -0-	-25 -0-	4098 2		N	-0-		-0-
01	4123 X	4089 -0-	-34 -0-	4089 2		N	-0-		-0-
*02	3668 X	3668 -0-	-0- -0-	3668 2		N	-0-		-0-
03	4247 X	3643 -0-	-604 -0-	3643 2		N	-0-		-0-
F.I.G. ENERGY, LLC 257281 SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570									
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106									
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED 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									
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200)													CNTY: FORT BEND	
ASPECT ENERGY, LLC														
BYRNE-GTESE														
WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	1085	1	316	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	1105	-0-	-1445	-0-	1050	1	55	2	N	-0-			-0-
12	1922 X	1860	-0-	-62	-0-	1085	1	775	2	N	-0-			-0-
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	770	1	935	2	N	-0-			-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	840	1	725	2	N	-0-			-0-
03	1860 X	353	-0-	-1507	-0-	175	1	178	2	N	-0-			-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1)													CNTY: FORT BEND	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
PASTEKA														
WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16														

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2)													CNTY: FORT BEND	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
STAVINOH, DENNIS ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16														

REEH													CNTY: FORT BEND	
WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16														

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)													CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC														
KASPAREK ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10481 - 10506														
10	6417 #	6034	-0-	-383	-0-	5729	2	305	9	N	277	181	1	291
11	6060 #	5835	-0-	-225	-0-	5545	2	290	9	N	264	365	1	190
12	6461 R	6461	-0-	-0-	-0-	6136	2	325	9	N	295	181	1	304
01	6045 #	4858	-0-	-1187	-0-	4604	2	254	9	N	231	368	1	167
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	73	1	107

NEEDVILLE, SOUTH (MIOCENE 4100)														64798 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
ASPECT ENERGY, LLC														035453									
AE MARJORIE BAILEY														WELL #: 1		RRCID -> 280803		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 4075 - 4076	
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					
10	21173	10737	-0-	-10436	-0-	10737	2		N			N	-0-					-0-					
11	20490	4680	-0-	-15810	-0-	4680	2		N			N	-0-					-0-					
12	21173	2495	-0-	-18678	-0-	2495	2		N			N	-0-					-0-					
01	14441	432	-0-	-14009	-0-	432	2		N			N	-0-					-0-					
02	8652	83	-0-	-8569	-0-	83	2		N			N	-0-					-0-					
03	9579	192	-0-	-9387	-0-	192	2		N			N	-0-					-0-					
NELSON-SILSBEE (3690)														64904 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.														280941									
BP FEE SWD														WELL #: 1		RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4886 - 4900	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT					-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT					-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT					-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT					-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT					-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT					-0-					
UNION GAS OPERATING COMPANY														876500									
BP BROOKS A-4														WELL #: 1		RRCID -> 210917		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3644 - 3648	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					65					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					65					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					65					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					65					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					65					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT					65					
PLUGGED AND ABANDONED_____														08/23/2011									
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)														64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
MIKESKA														WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8900 - 8904	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					-0-					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					-0-					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					-0-					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					-0-					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					-0-					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-					-0-					
NELSONVILLE (WILCOX 10,400)														64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
MIKESKA, JERRY														WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596		PERF.10468 - 10484	
10	4247 X	3037	-0-	-1210	-0-	125	1	2879	2		N	30						89					
						33	9																
11	3420 X	2822	-0-	-598	-0-	99	1	2680	2		N	39						128					
						43	9																
12	3534 X	1514	-0-	-2020	-0-	66	1	1426	2		N	20						148					
						22	9																
01	3038 X	1339	-0-	-1699	-0-	56	1	1242	2		N	37						185					
						41	9																
02	2744 X	1867	-0-	-877	-0-	79	1	1763	2		N	23	176 1					32					
						25	9																
*03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	158	1	3102	2		N	47						79					
						52	9																

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.				65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
				WELL #:	2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL	DEPTH 11950	PERF. 10094	-	10110		
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
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			50
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	Y	-0-			50
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			50
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			50
02	252 N	102	-0-	-150	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			50
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			50

WEST, WESLEY				WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL	DEPTH 8350	PERF. 8280	-	8286		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL	DEPTH 8632	PERF. 8554	-	8570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE				WELL #:	2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL	DEPTH 10220	PERF. 9198	-	9208		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL	DEPTH 9600	PERF. 9226	-	9250		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9922	-	10106		
10	3100 N	912	-0-	-2188	678	900	2	12	9	N	11	158	1	16
11	3550 X	2872	-0-	-678	-0-	19	1	2824	2	N	26			42
						29	9							
12	2108 X	979	-0-	-1129	-0-	1	1	969	2	N	8			50
						9	9							
01	2108 X	43	-0-	-2065	-0-	13	2	30	9	N	27			77
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
						12	9							

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824												
MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190	- 10206							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	- 9224						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	- 9257						
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					75
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	4	1	526	2	N	-0-					75
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					75
01	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					75
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
WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	- 8751						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	- 12080						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	183	1			68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					159
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					189
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	183	1			38
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #:	1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824												
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 3		RRCID -> 235877		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	435 1	714 2	N		61	192 1			19
						67 9								
11	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	437 1	632 2	N		20				39
						22 9								
12	1271 N	745	-0-	-526	-0-	235 1	479 2	N		28	7 1			60
						31 9								
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	409 1	844 2	N		32				92
						35 9								
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	590 1	653 2	N		41	11 1			122
						45 9								
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	478 1	900 2	N		36				158
						40 9								
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
03	14B2 EXT	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	-	9090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
NEW BIELAU (WILCOX 9850)		65099 725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
FROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878	-	9888
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	-	3870
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NEW TAITON (FRI0 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.		127449								
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	-	3615
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NEW TAITON (FRI0 4030)		65227 287		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 212070	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 4172	-	4188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NEW TAITON (FRIO 4600)			65227 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.			297089														
REYNOLDS "B"			WELL #: 8			RRCID -> 168703			COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		1023 X	807	-0-	-0-	-216	-0-	-0-		20	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-
11		870 N	868	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		20	1	848	2	N	-0-	-0-	-0-
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	818	2	N	-0-	-0-	-0-
01		806 N	785	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		20	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-
02		812 N	612	-0-	-0-	-200	-0-	-0-		20	1	592	2	N	-0-	-0-	-0-
03		837 N	586	-0-	-0-	-251	-0-	-0-		20	1	566	2	N	-0-	-0-	-0-
NEW TAITON (MEEK)			65227 390			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY			891175														
SCHUMAKER			WELL #: 1			RRCID -> 154710			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SCHUMAKER			WELL #: 2			RRCID -> 170724			COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
SCHUMAKER			WELL #: 3 L			RRCID -> 188845			COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
NEW TAITON (WILCOX)			65227 722			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701														
PRYOR TRUST			WELL #: A 1			RRCID -> 183996			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930					
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-				255	1	2428	2	N	-0-	86	
11		2820 N	2503	-0-	-0-	-317	-0-	-0-		242	1	2261	2	N	-0-	86	
12		2914 N	2372	-0-	-0-	-542	-0-	-0-		244	1	2128	2	N	-0-	86	
01		2697 N	2102	-0-	-0-	-595	-0-	-0-		233	1	1869	2	N	-0-	86	
02		2324 N	1942	-0-	-0-	-382	-0-	-0-		208	1	1734	2	N	-0-	86	
03		2387 N	2016	-0-	-0-	-371	-0-	-0-		221	1	1795	2	N	-0-	86	
WAGNER OIL COMPANY			891175														
SCHUMAKER			WELL #: 3 U			RRCID -> 188842			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

NEW TAITON (WILCOX)			//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175										
SCHUMAKER			WELL #:		1	RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER			WELL #:		4	RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER			WELL #:		5	RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEW TAITON (YEGUA 7550)					65227 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701										
ILSE-MILLER			WELL #:		2Y	RRCID -> 252295		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEW TAITON (7215)					65227 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926										
MONAHAN			WELL #:		1	RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
NEW TAITON, E. (FRIO)					65228 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701										
ALICE SCHUMAKER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 264704		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A					
10	2635 #	2017	-0-	-618	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
11	3150 #	3050	-0-	-100	-0-	-0-	157	1	2893	2	N	-0-			-0-
12	4000	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	3774	2	N	-0-			-0-
01	3255 #	2000	-0-	-1255	-0-	-0-	119	1	1881	2	N	-0-			-0-
02	2856 #	2538	-0-	-318	-0-	-0-	149	1	2389	2	N	-0-			-0-
03	3968	2954	-0-	-1014	-0-	-0-	167	1	2787	2	N	-0-			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
SCHULZ-MUENCH				WELL #:		1		RRCID -> 210910		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10615 - 10630					
M	ALLOW	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FIVE-JAB, INC.				271310															
B. P. FEE				WELL #:		1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					249	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	184	1			74	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	1	9	N	1					75	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		80	3	10	9	N	9					84	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					89	
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-		89	3	1	9	N	1					90	
OMEGA ENERGY, LLC				622657															
ROBERT SPIESS				WELL #:		1		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 9874					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803															
FENNER				WELL #:		1		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452	
STRAND ENERGY, L.C.				824758															
BLEZINGER, GEORGE				WELL #:		1		RRCID -> 063448		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9762 - 9767					
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1287	2	N	167	173	1			93	
								184	9										
11	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	-0-		56	1	1010	2	N	89	153	1			29	
								98	9										
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1224	2	N	163	41	1			151	
								179	9										
01	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	-0-		71	1	1128	2	N	73	164	1			60	
								80	9										
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1112	2	N	73					133	
								80	9										
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	-0-		80	1	1174	2	N	161	198	1			96	
								177	9										

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 854

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) STRAND ENERGY, L.C. ERWIN SCHILLER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	65248 075 824758	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO			
				WELL #:	5	RRCID -> 071476		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL	DEPTH	10970	PERF.10147 - 10260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	126	1	2244	2	N	92	179	1			36
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	101	9	2481	2	N	83					119
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	138	1	2130	2	N	130	182	1			67
01	2480 N	2218	-0-	-262	-0-	91	9	1989	2	N	95	148	1	1	8	13
02	2520 N	2169	-0-	-351	-0-	143	9	1965	2	N	72					85
03	2418 N	2410	-0-	-8	-0-	105	9	2122	2	N	130	186	1			29
						125	1									
						79	9									
						145	1									
						143	9									

RICHTER-LOEWE				WELL #:	1	RRCID -> 199019		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL	DEPTH	11017	PERF. 9719 - 9738			
10	6820 X	2988	-0-	-3832	-0-	130	1	2835	2	N	21					368
11	6060 X	1482	-0-	-4578	-0-	23	9	1411	2	N	12	189	1			191
12	5177 X	2373	-0-	-2804	-0-	58	1	2225	2	N	50					241
01	4464 X	2635	-0-	-1829	-0-	13	9	2382	2	N	136	186	1			191
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	93	1	2756	2	N	92	183	1			100
03	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	55	9	2661	2	N	70					170
						103	1									
						150	9									
						94	1									
						101	9									
						108	1									
						77	9									

RICHTER-LOEWE				WELL #:	3	RRCID -> 203107		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL	DEPTH	10811	PERF.10527 - 10547			
10	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	456	1	9968	2	N	116	188	1	1	8	143
11	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	128	9	10195	2	N	119	188	1	1	8	73
12	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	421	1	10350	2	N	138					211
01	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	131	9	10137	2	N	224	190	1			245
02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	431	1	8621	2	N	151	185	1			211
*03	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	152	9	10687	2	N	139	189	1			161
						246	9									
						294	1									
						166	9									
						434	1									
						153	9									

BLEZINGER				WELL #:	4	RRCID -> 208438		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL	DEPTH	10800	PERF. 9651 - 10485			
10	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	106	1	1901	2	N	95	200	1	4	8	93
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	105	9	1939	2	N	81	6	8			168
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	108	1	2000	2	N	110	30	1	3	8	245
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	89	9	2166	2	N	86	178	1			153
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	122	1	2104	2	N	83					236
*03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	135	1	1800	2	N	100	197	1			139
						95	9									
						133	1									
						91	9									
						123	1									
						110	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758							
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 10817	
								PERF.10034 - 10054	
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
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	194 1	4248 2	106	178 1
						117 9			1 8
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	126 1	3044 2	132	
						145 9			
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	122 1	2933 2	166	182 1
						183 9			
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	140 1	3248 2	117	183 1
						129 9			2 8
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	93 1	2727 2	101	179 1
						111 9			
03	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	106 1	2599 2	141	
						155 9			
BLEZINGER, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 222754		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10486 - 10498	
10	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	69 1	1235 2	145	189 1
						160 9			
11	1950 N	1267	-0-	-683	-0-	60 1	1085 2	111	
						122 9			
12	1860 N	580	-0-	-1280	-0-	29 1	475 2	69	171 1
						76 9			
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			-0-	
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-			-0-	
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			-0-	
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10472 - 10492	
10	3255 X	2834	-0-	-421	-0-	145 1	2597 2	84	31 1
						92 9			
11	3150 X	2640	-0-	-510	-0-	135 1	2437 2	62	173 1
						68 9			1 8
12	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	167 1	2744 2	98	41 1
						108 9			
01	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	159 1	2542 2	72	
						79 9			
02	2688 X	2559	-0-	-129	-0-	149 1	2353 2	52	136 1
						57 9			
03	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	181 1	2643 2	107	45 1
						118 9			1 8
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
FIVE-JAB, INC.		271310							
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017	
								PERF. 4749 - 4893	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

NEWTON (4000)														CNTY: NEWTON	
BXP OPERATING, LLC															
VASTAR															
WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VASTAR															
WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PURE RESOURCES A															
WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARCO CALL															
WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEARTWOOD															
WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NIELS CARLSEN															
KEN PETROLEUM CORPORATION															
CHURAN															
WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)														
ERNEST OPERATING COMPANY														
HODGE														
WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC														
GUTHRIE														
WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q.														
WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

NOACK COW HERD (3460)														
ERNEST OPERATING COMPANY														
NOACK, LEON														
WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A														
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)														
ERNEST OPERATING COMPANY														
PERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-			160

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		//CONT.//		65768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845					
BONNER		WELL #:		1R	RRCID -> 197758	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 13104 - 13216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341

NOME				65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
NOME SWD		WELL #:		1	RRCID -> 229776	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 5134 - 5166	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NOME (L-4400)				65780 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
SIANA OIL & GAS				779259					
CARPENTER, ALMA M.		WELL #:		15	RRCID -> 134198	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4400 - 4405	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NOME (V-A)				65780 295	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.				473774					
LONG		WELL #:		29	RRCID -> 232221	COMPL. DATE 11/03/1987	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6946 - 6947	
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				10
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NOME (X SAND)			65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
KODY PETROLEUM CO., INC.			473774											
LONG			WELL #:		18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 7864 - 7867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-	-0-

LEGER				WELL #:	1	RRCID -> 266497	COMPL.	DATE 01/31/2017	TOTAL	DEPTH 14082	PERF.12902	- 12922
10	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	20458	3	530 9 N	482	591 1		258
11	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	17977	3	499 9 N	454	552 1		160
12	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	15498	3	499 9 N	454	368 1		246
01	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	15779	3	552 9 N	502	373 1		375
*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

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

HARDER-DISHMAN				WELL #:	1ST	RRCID -> 233763	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 13113	PERF.14210 - 14234
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	222
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	222
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	222
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	222
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	222
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	222

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)			//CONT.//		65780 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123	123 1		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
NOME N.E. (12800)					65783 600	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
SUN FEE			WELL #:		1	RRCID -> 203126			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938			
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	8553	3	620 9	N	564	594 1		249	
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	7799	3	576 9	N	524	376 1		397	
12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7209	3	477 9	N	434	556 1		275	
01	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11032	3	597 9	N	543	557 1		261	
*02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	12769	3	691 9	N	628	549 1		340	
*03	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	14188	3	860 9	N	782	731 1		391	
HARDER			WELL #:		1	RRCID -> 260496			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23 1		158	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113 1		45	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
03	14B2	EXT	-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			
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NONA MILLS (-A-)					65799 100	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		2504	RRCID -> 170394			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106			
10	260	N	120	-0-	-140	-0-	120	1		Y	-0-			-0-	
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		Y	-0-			-0-	
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	1		Y	-0-			-0-	
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		Y	-0-			-0-	
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
NONA MILLS (-C- SAND)					65799 230	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		4901	RRCID -> 148919			COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874						
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851			RRCID -> 181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507 PERF. 7228 - 7360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301			RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7224 - 7230		
10	204 N	104	-0-	-100	-0-	104 1	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1	Y	-0-		-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601			RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592 PERF. 7430 - 7446		
10	204 N	104	-0-	-100	-0-	104 1	Y	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211			RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551 PERF. 7783 - 7789		
10	204 N	104	-0-	-100	-0-	104 1	Y	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510			RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513 PERF. 7490 - 7494		
10	220 N	102	-0-	-118	-0-	102 1	Y	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 1	Y	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303			RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570 PERF. 7924 - 7934		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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							
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
10		222 N	103	-0-	-119	-0-			103 1			Y	-0-						-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113 1			Y	-0-						-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-			117 1			Y	-0-						-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-			112 1			Y	-0-						-0-
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-			123 1			Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420							
10		242 N	112	-0-	-130	-0-			112 1			Y	-0-						-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-			123 1			Y	-0-						-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-			128 1			Y	-0-						-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-			123 1			Y	-0-						-0-
*02		135 N	135	-0-	-0-	-0-			135 1			Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-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							
10		15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	66	129	1				97
11		14610	-0-	-0-	-14610	-0-						N	15						112
12		15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	18						130
01		15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	15						145
02		13636	-0-	-0-	-13636	-0-						N	6						151
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						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							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)				66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA									
JMM ENERGY LLC				433110															
NORTHERN RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NORTHINGTON (2600)				66112 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468															
NORTHINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 077759		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 2656 - 2666							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) CICO OIL & GAS COMPANY NORTHINGTON UNIT 1				66115 500 153410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	281668	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11848	-	11892		
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
10		30535	-0-	-0-	-30535		-0-					Y	-0-					-0-
11		29550	-0-	-0-	-29550		-0-					Y	-0-					-0-
12		30535	-0-	-0-	-30535		-0-					Y	-0-					-0-
01		30535	-0-	-0-	-30535		-0-					Y	-0-					-0-
02		27580	-0-	-0-	-27580		-0-					Y	-0-					-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
NORTHINGTON UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.	11750	-	11760		
10		0	46647	-0-	46647	404625		444	1	44709	2	Y	1358	1606	1			193
								1494	9									
11		0	41468	-0-	41468	446093		400	1	39751	2	Y	1197	1092	1			298
								1317	9									
12		41219	41000	-0-	-219	445874		393	1	39268	2	Y	1217	1144	1			371
								1339	9									
01		94860	38699	-0-	-56161	389713		370	1	37075	2	Y	1140	1069	1			442
								1254	9									
02		85680	32179	-0-	-53501	336212		308	1	30813	2	Y	962	1090	1			314
								1058	9									
03		94860	NO RPT	-0-	-94860	241352						Y	NO RPT					314
NORTHSTAR (EDWARDS) NORTH AMERICAN DRILLING CORP SCHULZ, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	194949	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	16916	-	19170		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OAKHURST (WILCOX 9900) LAMAY CORPORATION DOLIVE, EDWARD G.U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	083242	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL	DEPTH	14787	PERF.	9916	-	10010		
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
03		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	115744	COMPL. DATE	11/23/1989	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.	9884	-	9988		
10		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164
11		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164
12		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164
01		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164
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

OAKLAND (YEGUA)		66508 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850																
W.A. WEISON ET. UX.		WELL #: 1		RRCID -> 263596		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4014 - 4015								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*				EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
03	P&A COND	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 4596 - 4602	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10142 - 10154	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 U		RRCID -> 007581		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 2720 - 3350	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		101	RRCID -> 007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137	- 10142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860	- 9873
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 U	RRCID -> 007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990	- 10030
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 U	RRCID -> 007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100	- 10145
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 U	RRCID -> 007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988	- 10118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075	- 10175
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 U	RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		55	RRCID -> 045688	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 10204	PERF.10177 - 10185							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075 - 10579							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202 - 10208							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		53	RRCID -> 054047	COMPL. DATE 02/09/1997	TOTAL DEPTH 11056	PERF. 8788	- 8806		
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 10135	- 10142		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		2 C	RRCID -> 069171	COMPL. DATE 11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF. 10220	- 10234		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		56	RRCID -> 076159	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9993	- 10154		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF. 10055	- 10175		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 087408	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9972	- 9988		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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 #:		180 U	RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 107496	COMPL. DATE 06/05/1950	TOTAL DEPTH 11449	PERF.10118	- 10124		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		201	RRCID -> 107497	COMPL. DATE 02/20/1958	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10104	- 10114		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		135	RRCID -> 108054	COMPL. DATE 06/27/1983	TOTAL DEPTH 10832	PERF.10127	- 10137		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 10868	PERF.10044	- 10064		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		94	RRCID -> 120921	COMPL. DATE 04/03/1986	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10157	- 10170		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534	
								PERF.10010 - 10030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545	
								PERF. 9882 - 10052	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	93 1	810 3	Y	18 23 0
						20 9			1
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	51 1	475 3	Y	10 11 0
						11 9			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	92 1	818 3	Y	18 16 0
						20 9			2
01	930 N	353	-0-	-577	-0-	34 1	312 3	Y	6 8 0
						7 9			-0-
02	504 N	253	-0-	-251	-0-	22 1	227 3	Y	4 4 0
						4 9			-0-
03	930 N	585	-0-	-345	-0-	58 1	518 3	Y	8 8 0
						9 9			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010	
								PERF.10030 - 10284	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723	
								PERF.10000 - 10028	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940	
								PERF. 9936 - 10040	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869	
								PERF.10090 - 10118	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		64	RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9886 - 10104	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9980 - 10096	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119-U	RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 9830 - 10036	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 10135 - 10145	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		48	RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030	
10	4247 X	3646	-0-	-601	-0-	368	1	3200	3	Y	71	92 0	8
						78	9						
11	DLQ G-10	3708	-0-	3708	3708	349	1	3282	3	Y	70	71 0	7
						77	9						
12	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7513	377	1	3345	3	Y	75	68 0	14
						83	9						
01	DLQ G-10	3999	-0-	3999	11512	380	1	3543	3	Y	69	75 0	8
						76	9						
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						

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		160	RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025							
10	11408 X	8045	-0-	-3363	-0-	810	1	7062	3	Y	157	183	0					27	
						173	9												
11	DLQ G-10	8591	-0-	8591	8591	809	1	7603	3	Y	163	162	0					28	
						179	9												
12	DLQ G-10	8664	-0-	8664	17255	858	1	7619	3	Y	170	155	0					43	
						187	9												
01	DLQ G-10	10410	-0-	10410	27665	989	1	9224	3	Y	179	190	0					32	
						197	9												
02	DLQ G-10	7986	-0-	7986	35651	692	1	7159	3	Y	123	120	0					35	
						135	9												
*03	44640 X	8989	-0-	-35651	-0-	895	1	7952	3	Y	129	140	0					24	
						142	9												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		164	RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL	DEPTH	11191	PERF.	9920 -	9930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860						Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.	9842 -	9955	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.	10072 -	10180	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL	DEPTH	10911	PERF.	9976 -	10020	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	15750	PERF.	10034 -	10102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.	9791 -	9890	
10	4929 X	452	-0-	-4477	-0-	46	1	396	3	Y	9	27	0			-0-
						10	9									
11	4770 X	1561	-0-	-3209	-0-	147	1	1381	3	Y	30	29	0			1
						33	9									
12	4929 X	988	-0-	-3941	-0-	98	1	869	3	Y	19	19	0			1
						21	9									
01	4929 X	1024	-0-	-3905	-0-	97	1	907	3	Y	18	19	0			-0-
						20	9									
02	1456 X	1000	-0-	-456	-0-	87	1	896	3	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
*03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	270	1	2400	3	Y	39	37	0			2
						43	9									

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		120	RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		88	RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950				
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	131	1	1140	3	Y	25	32	0			5
						28	9									
11	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	117	1	1103	3	Y	24	24	0			5
						26	9									
12	DLQ G-10	1267	-0-	1267	2513	125	1	1114	3	Y	25	23	0			7
						28	9									
01	DLQ G-10	1504	-0-	1504	4017	143	1	1332	3	Y	26	28	0			5
						29	9									
02	DLQ G-10	1121	-0-	1121	5138	97	1	1005	3	Y	17	17	0			5
						19	9									
*03	3000 N	1263	-0-	-1737	3401	126	1	1117	3	Y	18	20	0			3
						20	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		84	RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		148	RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016 - 10028				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			67011 200		386310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY																
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		65 U	RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10338 - 10050				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86-U	RRCID -> 007617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10420 - 10440				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	68	-0-	68	68	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
*03	68 X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477				- 10490				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340				- 10418				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338				- 10358				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252				- 10302				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409				- 10432				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422				- 10436				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 155		RRCID -> 223713	COMPL. DATE 07/31/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10452 - 10478									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 241		RRCID -> 234281	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10220 - 10228									
10	1612 N	1485		-0-	-127	-0-	150	1	1309	3	Y	24	26	0			5
							26	9									
11	1500 N	444		-0-	-1056	-0-	42	1	393	3	Y	8	10	0			3
							9	9									
12	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1488 N	-0-		-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 N	-0-		-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225		RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13388	PERF.10401 - 10410									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY			747534														
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT			WELL #: 4		RRCID -> 030584	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A									
10	9021 X	2317		-0-	-6704	-0-	2313	2	4	9	Y	4	186	1			372
11	9798 X	9798		-0-	-0-	-0-	9720	2	78	9	Y	71					443
12	14813 X	14813		-0-	-0-	-0-	14681	2	132	9	Y	120	363	1			200
01	12582 X	12582		-0-	-0-	-0-	12472	2	110	9	Y	100					300
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
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									
10	DLQ G-10	5747		-0-	5747	43691	5747	2			N	-0-					332
11	6840	3160		-0-	-3680	40011	3160	2			N	-0-					332
12	11780	6558		-0-	-5222	34789	6558	2			N	-0-					332
01	11780	10638		-0-	-1142	33647	10638	2			N	-0-					332
02	10640	3085		-0-	-7555	26092	3085	2			N	-0-					332
03	6572 #	NO RPT		-0-	-6572	19520					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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U	RRCID -> 007639	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10869	PERF. 9700 - 9708	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C	RRCID -> 007640	COMPL. DATE 03/31/1950	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9646 - 9654	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95	RRCID -> 040089	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10135 - 10160	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150	RRCID -> 050477	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9192 - 9200	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104	RRCID -> 050890	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 11028	PERF. 9662 - 10038	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U	RRCID -> 051138	COMPL. DATE 01/23/1984	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8760 - 8780	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL	DEPTH	10805	PERF. 9651	- 9661		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL	DEPTH	10948	PERF. 9707	- 9740		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL	DEPTH	11060	PERF. 9602	- 9606		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL	DEPTH	10889	PERF. 9526	- 9532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	10932	PERF. 9636	- 9666		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	10951	PERF. 9550	- 9594		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	10810	PERF. 9626	- 9646		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676	-	9684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764	-	9774			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609	-	9630			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592	-	9670			
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F- 2)			67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712	-	8722			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 2)				//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698	- 8702							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-						-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN (F-4)						67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660	- 6690							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
OLD OCEAN (F-6)						67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		145	RRCID -> 196553	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9104	- 9124							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121	- 9126							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN (F- 7)						67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340	- 9350						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271	- 9340							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (F- 7)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 144														
RRCID -> 157798														
COMPL. DATE 07/28/1995														
TOTAL DEPTH 11022														
PERF. 9304 - 9336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
OLD OCEAN (F- 8)													CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 092685														
COMPL. DATE 04/27/2010														
TOTAL DEPTH 11062														
PERF. 9522 - 9570														
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	Y	12	11	0	1
						13	9							
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	DLQ G-10	379	-0-	379	379	37	1	334	3	Y	7	6	0	1
						8	9							
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 143														
RRCID -> 098097														
COMPL. DATE 11/16/1981														
TOTAL DEPTH 10268														
PERF. 9590 - 9680														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 31														
RRCID -> 108766														
COMPL. DATE 03/09/2009														
TOTAL DEPTH 14378														
PERF. 9479 - 9524														
10	3286 X	2892	-0-	-394	-0-	292	1	2546	3	Y	49	53	0	6
						54	9							
11	3570 X	2466	-0-	-1104	-0-	233	1	2188	3	Y	41	41	0	6
						45	9							
12	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	313	1	2776	3	Y	54	48	0	12
						59	9							
01	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	303	1	2820	3	Y	47	52	0	7
						52	9							
02	2912 X	2574	-0-	-338	-0-	223	1	2307	3	Y	40	38	0	9
						44	9							
03	DLQ G-10	3076	-0-	3076	3076	306	1	2722	3	Y	44	47	0	6
						48	9							
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 58														
RRCID -> 108921														
COMPL. DATE 01/07/1984														
TOTAL DEPTH 10890														
PERF. 9429 - 9497														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)			//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2947					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	9510 - 9654					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-10)			67011 714		386310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY																		
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 - 9786					
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 - 9862					
10	651 X	491	-0-	-160	-0-	49	1	429	3	Y	12	14	0	-0-				
						13	9											
11	630 X	467	-0-	-163	-0-	44	1	411	3	Y	11	11	0	-0-				
						12	9											
12	496 X	301	-0-	-195	-0-	30	1	262	3	Y	8	7	0	1				
						9	9											
01	620 X	159	-0-	-461	-0-	15	1	140	3	Y	4	5	0	-0-				
						4	9											
02	560 X	273	-0-	-287	-0-	24	1	245	3	Y	4	4	0	-0-				
						4	9											
03	DLQ G-10	242	-0-	242	242	23	1	215	3	Y	4	4	0	-0-				
						4	9											

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	56		5 1	50 3		Y	1	1 0				-0-
							1 9									
*03	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766								
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		413 1	3598 3		Y	104	112 0				13
							114 9									
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		415 1	3903 3		Y	109	107 0				15
							120 9									
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		416 1	3691 3		Y	107	98 0				24
							118 9									
01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		439 1	4089 3		Y	103	112 0				15
							113 9									
*02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		314 1	3252 3		Y	59	60 0				14
							65 9									
*03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		368 1	3271 3		Y	56	63 0				7
							62 9									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	55	-0-	55	55		5 1	50 3		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 9755	- 9794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9853	- 9858	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	- 9773	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	51	-0-	51	51	5	1	46	3	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					-0-
*03	51 X	-0-	-0-	-51	-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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN (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	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259	RRCID -> 266640	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11161	- 11174	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (F-24) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														//CONT.// 67011 801 //CONT.// 386310 WELL #: 226				ASSOCIATED ONE WELL RRCID -> 269186				COMPL. DATE 07/24/2012				TOTAL DEPTH 13000				PERF.11050 - 11070				CNTY: BRAZORIA			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
10		1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		270	1	1671	3	Y		40	26	0			57																	
11		2310	N	1690	-0-	-620	-0-		254	1	1394	3	Y		38	18	0			77																	
12		1594	N	1594	-0-	-0-	-0-		1564	3	30	9	Y		27	16	0			88																	
01		1984	N	1670	-0-	-314	-0-		1638	3	32	9	Y		29	19	0			98																	
*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																	

OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														67011 810 386310 WELL #: 246				ASSOCIATED ONE WELL RRCID -> 247092				COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 12600				PERF.11168 - 11178				CNTY: BRAZORIA			
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-																	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-																	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-																	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-																	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-																	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-																	

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 249				RRCID -> 258202				COMPL. DATE 06/01/2010				TOTAL DEPTH 12116				PERF.11284 - 11338			
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 256				RRCID -> 258484				COMPL. DATE 06/22/2010				TOTAL DEPTH 12155				PERF.11197 - 11234			
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 255				RRCID -> 258492				COMPL. DATE 03/20/2010				TOTAL DEPTH N/A				PERF.11244 - 11295			
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 258				RRCID -> 267117				COMPL. DATE 09/15/2011				TOTAL DEPTH 11930				PERF.11537 - 11583			
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													

OLD OCEAN (F-26)				67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL		DEPTH 15500		PERF.11100 - 11184				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14787 X	12627	-0-	-2160	-0-	1255	1	10939	3	Y		394	152	0	178	1	225	
						433	9											
11	14310 X	13197	-0-	-1113	-0-	1228	1	11542	3	Y		388	133	0	174	1	306	
						427	9											
12	13919 X	13466	-0-	-453	-0-	1317	1	11705	3	Y		404	129	0	359	1	222	
						444	9											
01	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	1381	1	12877	3	Y		383	146	0	182	1	277	
						421	9											
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											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL		DEPTH 12574		PERF.11912 - 11922				
10	DLQ G-10	82	-0-	82	82	8	1	73	3	Y		1	1	0			29	
						1	9											
11	DLQ G-10	67	-0-	67	149	7	1	59	3	Y		1	1	0			29	
						1	9											
12	DLQ G-10	79	-0-	79	228	8	1	70	3	Y		1	1	0			29	
						1	9											
01	DLQ G-10	62	-0-	62	290	6	1	56	3	Y		-0-					29	
*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	
						1	9											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL		DEPTH 14819		PERF.11180 - 11760				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210				
10	5115 X	4378	-0-	-737	-0-	433	1	3771	3	Y		158	115	0			96	
						174	9											
11	4950 X	4548	-0-	-402	-0-	421	1	3959	3	Y		153	109	0			140	
						168	9											
12	4774 X	4612	-0-	-162	-0-	449	1	3985	3	Y		162	106	0	133	1	63	
						178	9											
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	459	1	4277	3	Y		157	118	0			102	
						173	9											
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											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL		DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178				
10	4681 X	3963	-0-	-718	-0-	3813	3	150	9	Y		136	97	0			133	
11	4530 X	4060	-0-	-470	-0-	3922	3	138	9	Y		125	78	0			180	
12	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4029	3	132	9	Y		120	73	0			227	
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4676	3	146	9	Y		133	91	0	188	1	81	
*02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3768	3	96	9	Y		87	44	0			124	
*03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4120	3	100	9	Y		91	49	0			166	

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERFS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	4008	3	188	9	Y	171	62 0	82
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4220	3	183	9	Y	166	53 0	195
12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5632	3	205	9	Y	186	63 0	145
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	2	1	5773	3	Y	186	72 0	86
						205	9						
*02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	1	1	4073	3	Y	159	46 0	199
						175	9						
*03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4563	3	180	9	Y	164	57 0	137
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302			
10	5425 X	4185	-0-	-1240	-0-	4021	3	164	9	Y	149	70 0	152
11	4500 X	4263	-0-	-237	-0-	4106	3	157	9	Y	143	55 0	240
12	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	4177	3	171	9	Y	155	51 0	164
01	4650 X	4382	-0-	-268	-0-	1	1	4224	3	Y	143	56 0	85
						157	9						
02	3976 X	3809	-0-	-167	-0-	1	1	3653	3	Y	141	52 0	174
						155	9						
*03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3828	3	163	9	Y	148	65 0	98
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394	
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	N	3	3 0	84
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7	9	N	6	3 0	87
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	327	3	14	9	N	13	3 0	97
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	361	3	23	9	N	21	3 0	115
*02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	N	28	5 0	138
*03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	353	3	34	9	N	31	6 0	163
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525			
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	838	1	5179	3	Y	323	79 0	226
						355	9						
11	5190 X	5012	-0-	-178	-0-	723	1	3970	3	Y	290	56 0	287
						319	9						
12	5363 X	3769	-0-	-1594	-0-	3446	3	323	9	Y	294	40 0	204
01	6386 X	4633	-0-	-1753	-0-	4299	3	334	9	Y	304	50 0	287
02	5768 X	3388	-0-	-2380	-0-	3102	3	286	9	Y	260	26 0	349
*03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1951	3	294	9	Y	267	20 0	247
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794			
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	272	1	1678	3	Y	76	27 0	142
						84	9						
11	2100 N	2084	-0-	-16	-0-	310	1	1702	3	Y	65	22 0	185
						72	9						
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1926	3	90	9	Y	82	20 0	83
01	2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1735	3	70	9	Y	64	20 0	127
02	1932 N	1856	-0-	-76	-0-	1783	3	73	9	Y	66	17 0	176
*03	1900 N	2109	-0-	209	209	2029	3	80	9	Y	73	22 0	54
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259		RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (F-26)				//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		262	RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824							
M	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	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3		73	9	N	66	15	0			140	
11	1380 N	708	-0-	-672	-0-	-0-	-0-	656	3		52	9	N	47	10	0			177	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3		61	9	N	55	9	0			223	
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	739	3		65	9	N	59	11	0	166	1	105	
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3		59	9	N	54	5	0			154	
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3		66	9	N	60	6	0	164	1	44	
OLD OCEAN (FRIO 12700)						67011 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
BROCKMAN, J. C. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405							
10	4929 X	3952	-0-	-977	-0-	-0-	-0-	3937	2		15	9	N	14	35	1			43	
11	4440 X	3901	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	3878	2		23	9	N	21					64	
12	4588 X	4250	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	4209	2		41	9	N	37					101	
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5477	2		25	9	N	23					124	
*02	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10633	2		72	9	N	65					189	
*03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13565	2		86	9	N	78	167	1			100	
J. C. BROCKMAN ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						27	
OLD OCEAN (LARSEN)						67011 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		12 T	RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		43	RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		69	RRCID -> 007659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10554 - 10818			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
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-	

OLD OCEAN (LARSEN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840														
10	20305 X	17653	-0-	-2652	-0-	1768	1	15406	3	Y	435	508	0	63
						479	9							
11	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	1990	1	18706	3	Y	510	499	0	74
						561	9							
12	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	2058	1	18289	3	Y	528	480	0	122
						581	9							
01	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	2128	1	19833	3	Y	490	533	0	79
						539	9							
02	19852 X	17869	-0-	-1983	-0-	1523	1	15751	3	Y	541	490	0	130
						595	9							
03	DLQ G-10	20545	-0-	20545	20545	2015	1	17903	3	Y	570	609	0	91
						627	9							

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867	
								PERF.10456 - 10520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671	
								PERF.10480 - 10633	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805	
								PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035	
								PERF.10851 - 10894	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916	
								PERF.10694 - 10743	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 172		RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803	- 10930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT		RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 137ST		RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10590	- 10752		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 77		RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 15056	PERF.10414	- 10527		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 121 L		RRCID -> 042416	COMPL. DATE 07/26/1967	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10660	- 10680		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86 L		RRCID -> 042580	COMPL. DATE 08/23/1967	TOTAL DEPTH 10801	PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 L		RRCID -> 042739	COMPL. DATE 09/29/1967	TOTAL DEPTH 10726	PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT													
//CONT.// 67011 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA	
//CONT.// 386310													
WELL #: 108ST				RRCID -> 042778				COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	15407 X	7534	-0-	-7873	-0-	752 231	1 9	6551	3	Y	210	275 0	38
11	12450 X	10184	-0-	-2266	-0-	953 270	1 9	8961	3	Y	245	243 0	40
12	12865 X	10528	-0-	-2337	-0-	1036 288	1 9	9204	3	Y	262	238 0	64
01	10323 X	10207	-0-	-116	-0-	965 244	1 9	8998	3	Y	222	246 0	40
02	9492 X	9342	-0-	-150	-0-	797 306	1 9	8239	3	Y	278	249 0	69
*03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1011 322	1 9	8981	3	Y	293	312 0	50

OLD OCEAN UNIT													
WELL #: 180 L				RRCID -> 044334				COMPL. DATE 06/20/1968				TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT													
WELL #: 136 L				RRCID -> 044635				COMPL. DATE 08/16/1968				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT													
WELL #: 202				RRCID -> 044639				COMPL. DATE 09/05/1956				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT													
WELL #: 186 T				RRCID -> 044925				COMPL. DATE 09/27/1968				TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT													
WELL #: 44				RRCID -> 044927				COMPL. DATE 10/09/1968				TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 L	RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10600 - 10782			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		41 T	RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835		PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		175 L	RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		194 L	RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 L	RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		177 L	RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)										CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED											
OLD OCEAN UNIT										//CONT.// 386310											
										WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT										WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685											
10	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		15						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		15						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		15						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		15						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		15						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		15						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT										WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A											
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT										WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A											
10	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT										WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684											
10	40610 X	35113	-0-		-5497	-0-		3505	1	30537	3	Y		974	1053	0				134	
								1071	9												
11	39300 X	36605	-0-		-2695	-0-		3416	1	32101	3	Y		989	975	0				148	
								1088	9												
12	37975 X	37407	-0-		-568	-0-		3666	1	32588	3	Y		1048	951	0				245	
								1153	9												
01	39025 X	39025	-0-		-0-	-0-		3678	1	34294	3	Y		957	1043	0				159	
								1053	9												
02	34160 X	31101	-0-		-3059	-0-		2654	1	27448	3	Y		908	842	0				225	
								999	9												
*03	35119 X	35119	-0-		-0-	-0-		3446	1	30620	3	Y		957	1028	0				154	
								1053	9												

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770														
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
10	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	568 174	1 9	4947	3	Y	158	165	0	23
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	506 162	1 9	4753	3	Y	147	145	0	25
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	528 166	1 9	4690	3	Y	151	138	0	38
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	540 155	1 9	5031	3	Y	141	153	0	26
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
OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734														
10	19933 X	16829	-0-	-3104	-0-	1673 579	1 9	14577	3	Y	526	565	0	77
11	19290 X	18122	-0-	-1168	-0-	1687 578	1 9	15857	3	Y	525	519	0	83
12	19437 X	18567	-0-	-870	-0-	1816 614	1 9	16137	3	Y	558	507	0	134
01	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	1846 563	1 9	17207	3	Y	512	557	0	89
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
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546														
10	15996 X	13699	-0-	-2297	-0-	1361 475	1 9	11863	3	Y	432	453	0	59
11	15480 X	11835	-0-	-3645	-0-	1098 415	1 9	10322	3	Y	377	378	0	58
12	15996 X	10856	-0-	-5140	-0-	1057 405	1 9	9394	3	Y	368	339	0	87
01	15004 X	14666	-0-	-338	-0-	1379 432	1 9	12855	3	Y	393	417	0	63
02	12376 X	10753	-0-	-1623	-0-	916 358	1 9	9479	3	Y	325	306	0	82
03	DLQ G-10	14182	-0-	14182	14182	1389 459	1 9	12334	3	Y	417	433	0	66

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 900 386310 58	ASSOCIATED RRCID -> 186140		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2001				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5487 X	4614	-0-	-873	-0-			462 125	1 9	4027	3	Y	114	131	0			17
11	5220 X	4768	-0-	-452	-0-			446 125	1 9	4197	3	Y	114	114	0			17
12	4557 X	4244	-0-	-313	-0-			418 117	1 9	3709	3	Y	106	98	0			25
01	4619 X	4353	-0-	-266	-0-			411 105	1 9	3837	3	Y	95	104	0			16
02	4452 X	3874	-0-	-578	-0-			330 127	1 9	3417	3	Y	115	103	0			28
03	DLQ G-10	3724	-0-	3724	3724			365 113	1 9	3246	3	Y	103	114	0			17
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	237	RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008				TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644						
10	34689 X	33481	-0-	-1208	-0-			3342 1022	1 9	29117	3	Y	929	989	0			129
11	34284 X	34284	-0-	-0-	-0-			3199 1020	1 9	30065	3	Y	927	914	0			142
12	34552 X	34552	-0-	-0-	-0-			3388 1065	1 9	30099	3	Y	968	880	0			230
01	37231 X	37231	-0-	-0-	-0-			3509 1004	1 9	32718	3	Y	913	989	0			154
02	32004 X	30269	-0-	-1735	-0-			2583 972	1 9	26714	3	Y	884	816	0			222
03	DLQ G-10	33323	-0-	33323	33323			3270 1002	1 9	29051	3	Y	911	982	0			151
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	243	RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782						
10	DLQ G-10	27995	-0-	27995	56899			2804 759	1 9	24432	3	Y	690	829	0			110
11	DLQ G-10	29054	-0-	29054	85953			2720 767	1 9	25567	3	Y	697	697	0			110
12	DLQ G-10	29678	-0-	29678	115631			2920 812	1 9	25946	3	Y	738	671	0			177
01	DLQ G-10	29637	-0-	29637	145268			2802 710	1 9	26125	3	Y	645	710	0			112
*02	169855 X	24587	-0-	-145268	-0-			2096 806	1 9	21685	3	Y	733	663	0			182
03	30008 X	29146	-0-	-862	-0-			2858 890	1 9	25398	3	Y	809	857	0			134
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	244	RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639						
10	29295 X	23665	-0-	-5630	-0-			2362 723	1 9	20580	3	Y	657	716	0			87
11	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-			2557 814	1 9	24026	3	Y	740	722	0			105
12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-			2794 878	1 9	24825	3	Y	798	722	0			181
01	31186 X	31186	-0-	-0-	-0-			2940 842	1 9	27404	3	Y	765	825	0			121
02	25564 X	25199	-0-	-365	-0-			2150 810	1 9	22239	3	Y	736	680	0			177
*03	29907 X	29907	-0-	-0-	-0-			2935 897	1 9	26075	3	Y	815	866	0			126

OLD OCEAN (LARSEN)				//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	174	RRCID ->	211908	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.10716	-	10806			
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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	247	RRCID ->	219875	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.10353	-	10650			
10	10540 X	3395	-0-	-7145	-0-	336	1	2926	3	Y	121	122	0					21
						133	9											
11	10200 X	1283	-0-	-8917	-0-	119	1	1123	3	Y	37	46	0					12
						41	9											
12	7192 X	1903	-0-	-5289	-0-	187	1	1657	3	Y	54	48	0					18
						59	9											
01	3937 X	2356	-0-	-1581	-0-	222	1	2070	3	Y	58	61	0					15
						64	9											
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	248	RRCID ->	223381	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10460	-	10726			
10	5611 X	4773	-0-	-838	-0-	478	1	4165	3	Y	118	140	0					16
						130	9											
11	5430 X	4981	-0-	-449	-0-	466	1	4383	3	Y	120	119	0					17
						132	9											
12	5115 X	5083	-0-	-32	-0-	500	1	4444	3	Y	126	115	0					28
						139	9											
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	504	1	4698	3	Y	116	127	0					17
						128	9											
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											

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	251ST	RRCID ->	249557	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.10710	-	10954			
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	323	1	2815	3	N	79	95	0					12
						87	9											
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	324	1	3044	3	N	83	83	0					12
						91	9											
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	350	1	3111	3	N	89	81	0					20
						98	9											
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	336	1	3138	3	N	78	85	0					13
						86	9											
*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											

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 152ST	ASSOCIATED RRCID -> 249826	CAPACITY COMPL. DATE 12/02/2008				TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10462	CNTY: BRAZORIA - 10677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	188 63	1 9	1636	3	N	57	59	0			11
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	171 59	1 9	1602	3	N	54	53	0			12
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	157 54	1 9	1395	3	N	49	45	0			16
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	196 61	1 9	1825	3	N	55	58	0			13
*02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	150 56	1 9	1549	3	N	51	48	0			16
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	187 57	1 9	1659	3	N	52	56	0			12
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 250	RRCID -> 250503	COMPL. DATE 02/16/2009				TOTAL	DEPTH 10880	PERF.10429	- 10772			
10	70122 X	35193	-0-	-34929	-0-	3504 1162	1 9	30527	3	N	1056	1164	0			151
11	54000 X	28856	-0-	-25144	-0-	2689 892	1 9	25275	3	N	811	834	0			128
12	49538 X	33335	-0-	-16203	-0-	3267 1041	1 9	29027	3	N	946	853	0			221
01	45880 X	21400	-0-	-24480	-0-	2009 659	1 9	18732	3	N	599	711	0			109
02	34888 X	26217	-0-	-8671	-0-	2233 881	1 9	23103	3	N	801	717	0			193
*03	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	2809 870	1 9	24961	3	N	791	855	0			129
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 252	RRCID -> 252298	COMPL. DATE 08/07/2009				TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10716	- 11017			
10	1829 N	1451	-0-	-378	-0-	145 40	1 9	1266	3	N	36	38	0			2
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	154 43	1 9	1445	3	N	39	39	0			2
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	161 45	1 9	1435	3	N	41	37	0			6
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	185 47	1 9	1721	3	N	43	45	0			4
02	1540 N	1338	-0-	-202	-0-	114 44	1 9	1180	3	N	40	37	0			7
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	162 51	1 9	1436	3	N	46	48	0			5
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 257	RRCID -> 269965	COMPL. DATE 03/25/2013				TOTAL	DEPTH 12403	PERF.10712	- 10850			
10	3751 X	3143	-0-	-608	-0-	314 96	1 9	2733	3	N	87	94	0			10
11	3630 X	3384	-0-	-246	-0-	316 100	1 9	2968	3	N	91	90	0			11
12	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	338 107	1 9	3004	3	N	97	88	0			20
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	342 98	1 9	3188	3	N	89	97	0			12
02	3164 X	2936	-0-	-228	-0-	250 95	1 9	2591	3	N	86	79	0			19
03	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	333 101	1 9	2956	3	N	92	99	0			12

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
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	
10	34813 X	22761	-0-	-12052	-0-	2279	1	19865	3	N	561	672	0	88	
11	30600 X	11971	-0-	-18629	-0-	617	9	10519	3	N	303	339	0	52	
12	30783 X	1330	-0-	-29453	-0-	1119	1	1068	3	N	129	144	0	37	
01	25544 X	8019	-0-	-17525	-0-	333	9	7006	3	N	237	238	0	36	
02	21364 X	2682	-0-	-18682	-0-	120	1	2363	3	N	83	94	0	25	
*03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	142	9	28	3	N	8	29	0	4	
						752	1								
						261	9								
						228	1								
						91	9								
						3	1								
						9	9								
OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622															
10	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	175	1	1527	3	Y	43	51	0	6	
11	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	47	9	1592	3	Y	43	43	0	6	
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	169	1	1596	3	Y	45	41	0	10	
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	47	9	1711	3	Y	42	46	0	6	
02	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	180	1	1363	3	Y	46	42	0	10	
03	DLQ G-10	1769	-0-	1769	1769	50	9	1542	3	Y	49	52	0	7	
						183	1								
						46	9								
						132	1								
						51	9								
						173	1								
						54	9								
OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151															
10	6755 R	6755	-0-	-0-	-0-	6644	2	111	9	N	101	123	1	80	
11	6450 #	5980	-0-	-470	-0-	5880	2	100	9	N	91			171	
12	6665 #	5852	-0-	-813	-0-	5764	2	88	9	N	80	178	1	73	
01	6758 #	5274	-0-	-1484	-0-	5193	2	81	9	N	74			147	
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	
OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY				196099						
CHRISTIAN, C.D. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091073	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10374	- 10382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)				67015 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249	RRCID -> 247664	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11960	- 12178	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12020	- 12302	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245	RRCID -> 256638	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 11989	PERF.11761	- 11912	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11686	- 11815	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258	RRCID -> 262575	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11636	- 12125	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
FIVE-JAB, INC.		271310						
MARMION		WELL #: 1	RRCID -> 196210	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11041	PERF.10846 - 10850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARMION		WELL #: 2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13048	PERF. 3940 - 3970	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
MOORE-PAYNE		WELL #: 2	RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500 - 9516		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
UOSI OPERATING, INC.		875336						
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T	RRCID -> 199562	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11723 - 12168		
10	2077 #	1192	-0-	-885	-0-	1117 2	75 9 N	229
11	1890 #	1362	-0-	-528	-0-	1281 2	81 9 N	303
12	1953 #	1056	-0-	-897	-0-	931 2	125 9 N	225
01	1953 #	1367	-0-	-586	-0-	1314 2	53 9 N	273
02	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2071 2	69 9 N	150
03	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N NO RPT	150
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC										//CONT.// 785328		67060 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
BROWDER HEIRS										WELL #:		1	RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	

UOSI OPERATING, INC. BROWDER, W. B.										WELL #:		875336 1	RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					10	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	

BROWDER, W. B.										WELL #:		2 C	RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROWDER "C"										WELL #:		67060 375 247836 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
										RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11620 - 11670				
10	465 #	26	-0-	-439	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8	40						
11	450 #	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-			40						
12	465 #	92	-0-	-373	-0-	92	2			N	-0-			40						
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			40						
02	224 #	34	-0-	-190	-0-	34	2			N	-0-			40						
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-			40						

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC MASSEY-FERGUSON UNIT										WELL #:		67060 418 785328 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
										RRCID -> 135170		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4037 - 4041				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC MASSEY-FERGUSON UNIT										WELL #:		67060 500 785328 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
										RRCID -> 089606		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4061 - 4068				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD WAVERLY (YEGUA 4200)				67060 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328										
MASSEY - CLUXTON				WELL #: 1	RRCID -> 157852	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 3600	-	3610				
M	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MASSEY-FERGUSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163313	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4380	-	4381				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD 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				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995														

OLD WAVERLY (YEGUA 4550)				67060 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
BLACK BRANCH				WELL #: 1	RRCID -> 269188	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4542	-	4546				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLIVE (WILCOX B)				67150 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500										
PETTY GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 216298	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 10914	-	10924				
10	5053 #	453	-0-	-4600	-0-	25 1	358 3	Y	64	68 1				16
11	4890 #	303	-0-	-4587	-0-	70 9	237 3	Y	49	54 1				11
12	2945 #	215	-0-	-2730	-0-	12 1	169 3	Y	34	39 1				6
01	2945 #	584	-0-	-2361	-0-	54 9	433 3	Y	103	88 1				21
*02	4739 R	4739	-0-	-0-	-0-	9 1	3500 3	Y	880	789 1				112
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 9								
						38 1								
						113 9								
						271 1								
						968 9								
								Y	NO RPT					112

OLIVER (FRIO 8640) FIVE-JAB, INC. KLOSS, ED L.			67164 375 271310 WELL #: 3			ASSOCIATED RRCID -> 049931			EXEMPT COMPL. DATE 05/30/2006			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317					
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

OLIVER (FRIO 8750,E.) FIVE-JAB, INC. OLIVER UNIT			67164 625 271310 WELL #: 2 T			NON-ASSOCIATED RRCID -> 049527			EXEMPT COMPL. DATE 01/04/1971			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, SOUTH (10300) LGDC CORPORATION BURNS			67170 500 500227 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 189756			ONE WELL COMPL. DATE 04/18/2002			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210					
10	6358 R	6358	-0-	-0-	-0-	868 21	1 9	5469	2	N	19						149
11	6750	4755	-0-	-1995	-0-	788 18	1 9	3949	2	N	16						165
12	7272	7272	-0-	-0-	-0-	868 18	1 9	6386	2	N	16						181
01	7093	7093	-0-	-0-	-0-	868 21	1 9	6204	2	N	19						200
02	6300	5988	-0-	-312	-0-	804 13	1 9	5171	2	N	12						212
03	6975	6872	-0-	-103	-0-	868 33	1 9	5971	2	N	30	179	1				63

ORA (13400 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN FARMS GU			67475 500 386310 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 275810			CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2016			CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 13938 PERF.13520 - 13626					
10	235681 X	235681	-0-	-0-	-0-	1307 18731	1 9	215643	3	N	17028	17282	0				791
11	235175 X	235175	-0-	-0-	-0-	1232 17718	1 9	216225	3	N	16107	16133	0				765
12	226143 X	226143	-0-	-0-	-0-	1355 16221	1 9	208567	3	N	14746	14882	0				629
01	247821 X	247821	-0-	-0-	-0-	1679 17122	1 9	229020	3	N	15565	15661	0				533
02	228527 X	228527	-0-	-0-	-0-	1169 14999	1 9	212359	3	N	13635	13635	0				533
*03	249592 X	249592	-0-	-0-	-0-	1512 15073	1 9	233007	3	N	13703	13589	0				647

MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 277253			COMPL. DATE 07/16/2015			TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ORA (13400 SAND)		//CONT.//		67475 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
FINCH FAMILY TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 280753		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13602 - 13697							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	16244 X	7285	-0-	-0-	-8959	-0-	-0-	6078	3	1207	9	N	1097	1052	0	178	1	129
11	6390 X	5900	-0-	-0-	-490	-0-	-0-	4920	3	980	9	N	891	886	0			134
12	6603 X	6069	-0-	-0-	-534	-0-	-0-	4939	3	1130	9	N	1027	1094	0			67
01	6603 X	6033	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	5056	3	977	9	N	888	841	0			114
02	5964 X	5543	-0-	-0-	-421	-0-	-0-	4583	3	960	9	N	873	892	0			95
03	6603 X	6179	-0-	-0-	-424	-0-	-0-	5143	3	1036	9	N	942	520	0	177	1	340
ORANGE *				67484 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE									
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY				064101														
CHANDLER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURTON FEE		WELL #:		2	RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORANGE (6400)				67484 888	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE									
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.				461211														
CHESSON -B-		WELL #:		2	RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5840 - 6418							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 905

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	560	1	1506	2	N	49					128
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	54	9	1321	2	N	12					140
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	600	1	1384	2	N	18	127	1			31
01	1953 N	1326	-0-	-627	-0-	20	9			N	3					34
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	-0-					34
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	2442	2			N	NO RPT					34

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
KAECHELE, C. R.				WELL #:	2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9360	- 9367
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)				67524 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133									
SCHAER UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 216469	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9162	- 9206
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-		37
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	N	3	40
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3	43
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	N	2	45
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	45
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-	45

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

KAECEHELE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000				TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546		
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5172	2	44	9	Y	40	66	1	37
11	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	4452	2	34	9	Y	31			68
12	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	50	1	4615	2	Y	4	27	1	45
							4	9							
01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	118	1	6333	2	Y	51	46	1	50
							56	9							
*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							

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																			
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133																			
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337																			
M	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	
10	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	-0-		8640	2	72	9	Y	65		79	1		61	
11	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	-0-		7368	2	57	9	Y	52					113	
12	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	8149	2	Y	12		45	1		80	
								13	9										
01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	7307	2	Y	60		82	1		58	
								66	9										
*02	7868 X	3620	-0-	-4248	-0-	-0-		15	1	3563	2	Y	38					96	
								42	9										
*03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	3765	2	Y	55		64	1		87	
								61	9										

KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631																			
10	5580 X	2353	-0-	-3227	-0-	-0-		1	1	2341	2	N	10					87	
								11	9										
11	7380 X	3365	-0-	-4015	-0-	-0-		3332	2	33	9	N	30					117	
12	7626 X	3348	-0-	-4278	-0-	-0-		1	1	3330	2	N	15		79	1		53	
								17	9										
01	7316 X	2903	-0-	-4413	-0-	-0-		9	1	2866	2	N	25					78	
								28	9										
02	5880 X	4122	-0-	-1758	-0-	-0-		33	1	4059	2	N	27					105	
								30	9										
*03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-		4195	2	8	9	N	7					112	

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471																			
10	3937 X	3584	-0-	-353	-0-	-0-		50	1	3524	2	Y	9					24	
								10	9										
11	3240 X	2121	-0-	-1119	-0-	-0-		62	1	2051	2	Y	7					31	
								8	9										
12	2449 X	276	-0-	-2173	-0-	-0-		15	1	255	2	Y	5		31	1		5	
								6	9										
01	3937 X	51	-0-	-3886	-0-	-0-		5	1	46	2	Y	-0-					5	
*02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	3683	2	Y	32					37	
								35	9										
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					37	

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380																			
10	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	10186	2	N	45					117	
								50	9										
11	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	9551	2	N	55					172	
								61	9										
12	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	9947	2	N	45		132	1		85	
								50	9										
01	7471 X	6145	-0-	-1326	-0-	-0-		108	1	6000	2	N	34					119	
								37	9										
02	8848 X	4575	-0-	-4273	-0-	-0-		10	1	4521	2	N	40					159	
								44	9										
*03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	4008	2	N	18					177	
								20	9										

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133													
SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10992 - 11332						
M 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
10	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-		69 2	1 9	6395	2	Y	2					75
11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-		70 1	1	5739	2	Y	-0-					75
12	5580 X	4739	-0-	-841	-0-		43 1	1	4690	2	Y	5	55	1			25
01	5580 X	3978	-0-	-1602	-0-		6 9										
02	5040 X	4787	-0-	-253	-0-		70 1	1	3908	2	Y	-0-					25
							10 1	1	4774	2	Y	3					28
							3 9										
*03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-		92 1	1	5280	2	Y	17					45
							19 9										
SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199385		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11298 - 11532						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11022 - 11400						
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-		48 7	1 9	4465	2	Y	6					63
11	3600 X	3408	-0-	-192	-0-		41 1	1	3357	2	Y	9					72
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-		10 9										
							49 1	1	5360	2	Y	5					77
01	3069 X	926	-0-	-2143	-0-		6 9										
							16 1	1	897	2	Y	12					89
02	4088 X	2953	-0-	-1135	-0-		13 9										
							6 1	1	2941	2	Y	5					94
							6 9										
*03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		71 1	1	4077	2	Y	15					109
							17 9										
KAECHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 206561		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11416 - 11636						
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-		4101	2	45	9	Y	41					108
11	3990 X	3964	-0-	-26	-0-		3911	2	53	9	Y	48					156
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-		3882	2	22	9	Y	20	118	1			58
01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		4921	2	15	9	Y	14					72
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
KAECHELE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 212003		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL	DEPTH 11833	PERF.11418 - 11648						
10	2046 X	1638	-0-	-408	-0-		5 13	1 9	1620	2	Y	12					42
11	1980 X	1027	-0-	-953	-0-		1027	2			Y	-0-					42
12	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		24 1	1	1956	2	Y	46	59	1			29
							51 9										
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		47 1	1	5214	2	Y	47					76
							52 9										
*02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-		47 1	1	2025	2	Y	1					77
							1 9										
*03	806 X	806	-0-	-0-	-0-		9 1	1	732	2	Y	59	62	1			74
							65 9										

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				//CONT.// 255133											
KAECEHELE UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 227960		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11420 - 11490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	42	-0-	-2686	-0-		42	2			Y	-0-			-0-
11	2910 X	42	-0-	-2868	-0-		42	2			Y	-0-			-0-
12	3007 X	2795	-0-	-212	-0-		30	1	2730	2	Y	32			32
							35	9							
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-		2	1	123	2	Y	27	27	1	32
							30	9							
*02	37 X	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-			32
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
HILLBOLDT				WELL #: 1		RRCID -> 073111		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 11515		PERF. N/A			
10	5115 X	3203	-0-	-1912	-0-		525	1	2658	2	N	18			160
							20	9							
11	4950 X	4555	-0-	-395	-0-		725	1	3812	2	N	16			176
							18	9							
12	5115 X	3601	-0-	-1514	-0-		625	1	2886	2	N	82	243	1	15
							90	9							
01	4216 X	1943	-0-	-2273	-0-		1928	2	15	9	N	14			29
02	4256 X	1319	-0-	-2937	-0-		1316	2	3	9	N	3			32
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)				67524 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133											
KAECEHELE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 218912		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063			
10	2077 X	1949	-0-	-128	-0-		1932	2	17	9	Y	15	22	1	14
11	1980 X	1342	-0-	-638	-0-		1334	2	8	9	Y	7			21
12	1736 X	1672	-0-	-64	-0-		18	1	1651	2	Y	3	8	1	16
							3	9							
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-		41	1	2233	2	Y	19	17	1	18
							21	9							
*02	1764 X	816	-0-	-948	-0-		3	1	811	2	Y	2			20
							2	9							
*03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-		1	1	1420	2	Y	17	15	1	22
							19	9							
KAECEHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 219084		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11204 - 11224			
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-		13	1	952	2	N	6			14
							7	9							
11	1410 X	1122	-0-	-288	-0-		33	1	1068	2	N	19			33
							21	9							
12	1457 X	1418	-0-	-39	-0-		71	1	1198	2	N	135	146	1	22
							149	9							
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		108	1	897	2	N	-0-			22
*02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		12	1	1288	2	N	4			26
							4	9							
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-						N	NO RPT			26
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)				67525 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
KAECEHELE, C. R.				WELL #: 1		RRCID -> 130820		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 9389 - 9452			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX)			67533 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY			803290													
TALLEY, LEE A			WELL #: 1		RRCID -> 123583		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 12508 - 13150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5603 R	5603	-0-	-0-	-0-	-0-	5446	2	157	9	N	143	166	1		273
11	4380 #	4312	-0-	-68	-0-	-0-	4183	2	129	9	N	117				390
12	4526 #	4320	-0-	-206	-0-	-0-	4201	2	119	9	N	108	181	1		317
01	5611 #	4553	-0-	-1058	-0-	-0-	4445	2	108	9	N	98	182	1		233
02	5068 #	3994	-0-	-1074	-0-	-0-	3893	2	101	9	N	92				325
03	5611 #	4017	-0-	-1594	-0-	-0-	3909	2	108	9	N	98	178	1		245
OYSTER BAYOU			67947 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 279035		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)			67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8117					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8148 - 8158					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165					
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)				//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//		215343												
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:		40	RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060 - 8070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	381	375	0				6
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #:		6	RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8130 - 8140					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:		34	RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057 - 8066					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)						67947 144	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC						215343												
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:		54	RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8104					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)						67947 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC						215343												
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #:		14	RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174 - 8240					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)						67947 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
BERTHA				WELL #:		1	RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769		PERF.13008 - 13042					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRI0 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 77	RRCID -> 210203	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460	-	8475					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)				67955 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
SUN FEE				WELL #: 2	RRCID -> 250524	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6422	-	6434					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)				67955 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
SUN FEE				WELL #: 1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6501	-	6517					
10	8339 #	7745	-0-	-594	-0-	240 1	7485 2	N		18						105
						20 9										
11	8613	8613	-0-	-0-	-0-	232 1	8356 2	N		23						128
						25 9										
12	7657 #	6819	-0-	-838	-0-	208 1	6594 2	N		15						143
						17 9										
01	7750 #	7595	-0-	-155	-0-	248 1	7325 2	N		20						163
						22 9										
02	7812	7439	-0-	-373	-0-	224 1	7202 2	N		12						175
						13 9										
*03	8720	8720	-0-	-0-	-0-	248 1	8455 2	N		15	169 1					21
						17 9										
OYSTER CREEK (FRI0 7100)				67955 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
SUN FEE				WELL #: 3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7292	-	7296					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN FEE				WELL #: 5	RRCID -> 070130	COMPL. DATE 01/03/1977	TOTAL DEPTH	7720	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (FRI0 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954														
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954														
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954														
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
DUBOSE														
WELL #:					68304 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					206081									
RRCID -> 276474					1	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	294	1	894	9	N	813	722	1	433
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	257	1	376	9	N	342	359	1	416
12	992 N	873	-0-	-119	-0-	258	1	615	9	N	559	732	1	243
01	1178 N	843	-0-	-335	-0-	262	1	581	9	N	528	558	1	213
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
PADGETT, W. (YEGUA Y-3)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
DUBOSE														
WELL #:					68307 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					206081									
RRCID -> 279734					2	COMPL. DATE 09/28/2014					TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070			
10	7068 #	4875	-0-	-2193	-0-	819	1	2653	5	N	1275	1283	1	420
11	5940 #	4879	-0-	-1061	-0-	1403	9	712	1	N	1185	1312	1	293
12	6138 #	4463	-0-	-1675	-0-	1304	9	713	1	N	1204	1310	1	187
01	6138 #	4522	-0-	-1616	-0-	1324	9	724	1	N	1301	1122	1	366
02	4620 #	3637	-0-	-983	-0-	1431	9	859	1	N	785	741	1	410
03	4712	3694	-0-	-1018	-0-	864	9	759	1	N	917	1104	1	223
						1009	9							
PALACIOS (FRIO -A-)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
LARSON														
WELL #:					68481 063	ASSOCIATED					49B			
					747534									
RRCID -> 163278					1	COMPL. DATE 05/27/1997					TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604			
10	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2627	2	4	9	N	4			109
11	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	N	4			113
12	2852 #	2539	-0-	-313	-0-	2531	2	8	9	N	7			120
01	2852 #	2332	-0-	-520	-0-	2332	2			N	-0-	42	1	78
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
PALACIOS (FRIO -B-)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
FOISEY, E. B., GAS UNIT														
WELL #:					68481 084	ASSOCIATED					ONE WELL			
					747534									
RRCID -> 007718					1 M	COMPL. DATE 04/28/1959					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKLE, LOUIS														
WELL #:					1 C	RRCID -> 007720					COMPL. DATE 05/02/1961			
											TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1054	2	32	9	N	29			219
11	1350 N	1017	-0-	-333	-0-	986	2	31	9	N	28			247
12	1395 N	966	-0-	-429	-0-	936	2	30	9	N	27	175	1	99
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	997	2	25	9	N	23			122
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24			146
*03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1144	2	33	9	N	30			176
PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A														
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			217
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			217
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-			217
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-	8	1	209
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			209
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			209
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														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6794	2	23	9	Y	21			125
11	6450 X	5862	-0-	-588	-0-	5825	2	37	9	Y	34			159
12	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7772	2	70	9	Y	64			223
01	7285 X	7167	-0-	-118	-0-	7160	2	7	9	Y	6	141	1	88
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6657	2	53	9	Y	48			136
*03	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6586	2	47	9	Y	43			179
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														
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			132
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			132
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			132
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-			132
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			132
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			132

PALACIOS (FRIO 9100)				68481 441	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
HARRISON, L. S.				WELL #:	3	RRCID ->	158748	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL	DEPTH	9170	PERF.	9097 - 9141				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	308	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	212	-0-	-0-	212		212	212	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				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62
PIERCE T				WELL #:	3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404				
10	4061 X	44	-0-	-0-	-4017	-0-		2	1	42	2	N	-0-					62
11	1380 X	-0-	-0-	-0-	-1380	-0-						N	-0-					62
12	1426 X	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					62
01	1426 X	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					62
02	28 X	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					62
03	31 X	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					62
REGNIER UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584				
10	11780 X	8197	-0-	-0-	-3583	-0-		48	1	8123	2	Y	24	178	1			31
								26	9									
11	11130 X	6721	-0-	-0-	-4409	-0-		47	1	6655	2	Y	17					48
								19	9									
12	11005 X	7204	-0-	-0-	-3801	-0-		48	1	7136	2	Y	18					66
								20	9									
01	10075 X	7176	-0-	-0-	-2899	-0-		48	1	7102	2	Y	24					90
								26	9									
*02	8204 X	6640	-0-	-0-	-1564	-0-		44	1	6573	2	Y	21					111
								23	9									
03	8184 X	-0-	-0-	-0-	-8184	-0-						Y	16					127
PALACIOS, EAST (FRIO 9400)				68482 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
SLAUGHTER				WELL #:	4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-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	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	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-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								
10	0 W	25000	-0-	25000	269198	23474	2	1526	9	N	1387	1469	1						501
11	0 W	23689	-0-	23689	292887	22292	2	1397	9	N	1270	1301	1						470
12	0 W	22068	-0-	22068	314955	20752	2	1316	9	N	1196	1112	1						554
01	0 W	20215	-0-	20215	335170	18995	2	1220	9	N	1109	1126	1						537
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
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								
10	9930	9738	-0-	-192	31198	9446	2	292	9	N	265	194	1						124
11	10175	10174	-0-	-1	31197	9622	2	552	9	N	502	377	1						249
12	10261	8479	-0-	-1782	29415	7747	3	732	9	N	665	755	1						159
01	10261	1320	-0-	-8941	20474	1277	3	43	9	N	39	27	1						171
02	9268	-0-	-0-	-9268	11206					N	-0-								171
*03	10261	269	-0-	-9992	1214	64	3	205	9	N	186	192	1						165
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8355 - 8389							
10	59169	59171	-0-	2	128134	56388	2	2783	9	N	2530	2536	1						308
11	45509	45509	-0-	-0-	128134	43662	2	1847	9	N	1679	1472	1						515
12	29584	29584	-0-	-0-	128134	29026	3	558	9	N	507	556	1						466
01	12400	7375	-0-	-5025	123109	7168	3	207	9	N	188	210	1						444
02	11200	7	-0-	-11193	111916	7	3			N	-0-								444
*03	12400	11	-0-	-12389	99527	11	3			N	-0-	243	1						201
PEACH (YEGUA, LOWER) LINN OPERATING, INC. ZEIDMAN TRUSTEE				69881 475 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
WELL #:				1	RRCID -> 164161		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

PEACH POINT (11,100)															
MARATHON OIL COMPANY															
PHILLIPS FEE															
					69893 600	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					525380										
WELL #:					1	RRCID -> 127841					COMPL. DATE 05/03/1988				
											TOTAL DEPTH 11520				
											PERF. N/A				
CNTY: BRAZORIA															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

PEARESON (3700)															
GULFSTAR PROPERTIES, INC.															
GOFF 5															
WELL #:					5	RRCID -> 263242					COMPL. DATE 01/06/2011				
											TOTAL DEPTH 5024				
											PERF. 3680 - 3680				
CNTY: WHARTON															
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)															
KALER ENERGY CORP.															
HALL BAYOU															
WELL #:					1	RRCID -> 280683					COMPL. DATE 09/03/2014				
											TOTAL DEPTH 11158				
											PERF. 11905 - 11925				
CNTY: BRAZORIA															
10	40486		-0-	-0-	-40486	111149					N	-0-		1805	
11	1306		-0-	-0-	-1306	109843					N	-0-		1805	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-		1805	
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-		1805	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-		1805	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-		1805	

KIAWAH RESOURCES, LLC															
IP FARMS "PG"															
WELL #:					2-C	RRCID -> 142923					COMPL. DATE 08/22/1992				
											TOTAL DEPTH 10585				
											PERF. 9902 - 9908				
CNTY: BRAZORIA															
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)															
KALER ENERGY CORP.															
HALLS BAYOU															
WELL #:					2	RRCID -> 281837					COMPL. DATE 07/20/2015				
											TOTAL DEPTH 11978				
											PERF. 11998 - 12014				
CNTY: BRAZORIA															
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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 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
10	3999 #	672	-0-	-3327	-0-	293 66	1 9	313	3	N	60					155
11	3870 #	1688	-0-	-2182	-0-	239 165	1 9	1284	3	N	150	177	1			128
12	3565 #	834	-0-	-2731	-0-	220 127	1 9	487	3	N	115	168	1			75
01	1860 #	341	-0-	-1519	-0-	341	3			N	-0-					75
02	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	742 109	1 9	1477	3	N	99					174
*03	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	764 161	1 9	1237	3	N	146	167	1			153

PELICAN (COCKFIELD) RESACA RESOURCES, L.L.C. KARANKAWA				70325 100 703236	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1				RRCID -> 227595	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5295	-	5398							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) D.C. ENERGY QUINN, B. E.				70328 800 196099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1				RRCID -> 122378	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 8914	PERF. 8898	-	8914							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/2017																

PEPPIATT (YEGUA 9400) COBRA OIL & GAS CORPORATION ISAAC				70562 750 163000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN						
WELL #: 1				RRCID -> 213522	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9636	-	9655							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERELANDRA (FRIO 15) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 6-7A				70583 200 293371	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 1				RRCID -> 168885	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8977	-	9003							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1)				70606 497				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
SIANA OIL & GAS				779259															
DOORNBOS				WELL #: 1				RRCID -> 157787				COMPL. DATE 04/07/2001				TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		3144 R	3144	-0-	-0-	-0-			2817 2		327 9	N	297			365 1		212	
11		3042 R	3042	-0-	-0-	-0-			2698 2		344 9	N	313			367 1		158	
12		3007 #	2992	-0-	-15	-0-			2671 2		321 9	N	292			186 1		264	
01		3131 #	2846	-0-	-285	-0-			2619 2		227 9	N	206			182 1		288	
02		2828 #	2795	-0-	-33	-0-			2491 2		304 9	N	276			185 1		379	
03		3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-						N	NO RPT					379	
DOORNBOS				WELL #: 1 D				RRCID -> 192389				COMPL. DATE 06/28/2008				TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264			
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETRUCHA (10,900)				70959 300				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
BUTTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1				RRCID -> 135610				COMPL. DATE 05/09/1990				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906			
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			1089 2		63 9	N	57					177	
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			1071 2		29 9	N	26					203	
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			1216 2		33 9	N	30					233	
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			1157 2		26 9	N	24					257	
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	
PETRUCHA, N. (12000)				70961 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050															
PETRUCHA				WELL #: 1				RRCID -> 203950				COMPL. DATE 03/24/2004				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039			
10		6417 #	5083	-0-	-1334	-0-			4821 2		262 9	N	238			178 1		166	
11		6014 R	6014	-0-	-0-	-0-			5763 2		251 9	N	228			184 1		210	
12		6634 #	6027	-0-	-607	-0-			5755 2		272 9	N	247			376 1		81	
01		6634 #	5643	-0-	-991	-0-			5376 2		267 9	N	243			183 1		141	
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	
PEVETO (6800)				71025 375				NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: ORANGE			
LONG-TEX EXPLORATION, INC.				507587															
STARK				WELL #: 1				RRCID -> 139575				COMPL. DATE 03/28/1991				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
PLUGGED AND ABANDONED				06/23/1993															

PEVETO (9600) FIVE-JAB, INC. HARRIS				71025 500 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ORANGE					
				WELL #:	1	RRCID ->	259428	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH	9733	PERF.	10142	-	10170		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-					N	1040	1071	0			474
11	18000	X	15932	-0-	-2068	-0-	-0-	14833	3	1099	9	N	999	1090	1			383
12	17732	X	16270	-0-	-1462	-0-	-0-	15107	3	1163	9	N	1057	926	1			514
01	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-	-0-					N	1064	916	1			662
02	15540	X	14499	-0-	-1041	-0-	-0-	14017	3	482	9	N	438	921	1			179
03	16461	X	11173	-0-	-5288	-0-	-0-	10369	3	804	9	N	731	910	1			-0-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC MCKEE				675988 WELL #:		1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9324	-	9344	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC ARMSTRONG GAS UNIT				916954 WELL #:		1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9406	-	9412	
10	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	-0-	310 341	1 9	10279	2	N	310	364	1	13	8	105
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	-0-	300 409	1 9	9321	2	N	372	167	1	9	8	301
12	10850	X	10081	-0-	-769	-0-	-0-	310 389	1 9	9382	2	N	354	378	1	3	8	274
01	10850	X	9111	-0-	-1739	-0-	-0-	310 447	1 9	8354	2	N	406	580	1			100
*02	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	-0-	280 518	1 9	14795	2	N	471	373	1			198
*03	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	-0-	310 828	1 9	22010	2	N	753	750	1			201
ARMSTRONG G. U.				WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL	DEPTH	4032	PERF.	3960	-	3970	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA) AMEXCO, LLC CLAPP				71114 430 019813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10640	-	10658		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICOCHET ENERGY, INC. JULIUS				710549 WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9195	-	9380	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.			//CONT.//		710549													
DUSON			WELL #:		2	RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10437 - 10807						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	36518 X	33227	-0-	-0-	-3291	-0-	-0-	560 1	31578 2	1089 9	N	990	1058 1					706
11	35100 X	30248	-0-	-0-	-4852	-0-	-0-	537 1	28774 2	937 9	N	852	897 1					661
12	32207 X	32207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548 1	30562 2	1097 9	N	997	909 1					749
01	34937 X	29791	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-	561 1	28204 2	1026 9	N	933	1079 1					603
02	30996 X	24534	-0-	-0-	-6462	-0-	-0-	384 1	23025 2	1125 9	N	1023	893 1					733
*03	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412 1	23351 2	877 9	N	797	905 1					625
JULIUS			WELL #:		2	RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9156 - 9215						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						78
VICTOR			WELL #:		1	RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10614 - 10673						
10	4402 X	3659	-0-	-0-	-743	-0-	-0-	603 1	3056 2	585 9	N	-0-						85
11	4110 X	3714	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	584 1	3130 2	569 9	N	-0-						85
12	4030 X	3458	-0-	-0-	-572	-0-	-0-	583 1	2875 2	568 9	N	-0-						85
01	4030 X	3270	-0-	-0-	-760	-0-	-0-	582 1	2688 2	543 9	N	-0-						85
02	3640 X	3124	-0-	-0-	-516	-0-	-0-	82 1	2935 2	107 9	N	97						182
03	3844 X	3328	-0-	-0-	-516	-0-	-0-	94 1	3234 2		N	-0-						182
WATZ			WELL #:		1	RRCID -> 279161		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10371 - 10731						
10	6789 X	4846	-0-	-0-	-1943	-0-	-0-	35 1	4226 2	585 9	N	532	521 1					257
11	6270 X	4680	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-	35 1	4076 2	569 9	N	517	522 1					252
12	5983 X	4600	-0-	-0-	-1383	-0-	-0-	36 1	3996 2	568 9	N	516	532 1					236
01	5208 X	4376	-0-	-0-	-832	-0-	-0-	36 1	3771 2	569 9	N	517	357 1					396
02	4704 X	4688	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	481 1	3705 2	502 9	N	456	702 1					150
*03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538 1	3931 2	543 9	N	494	308 1					336
ROD FARMS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9072 - 9103						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)												CNTY: WHARTON																								
RICOCHET ENERGY, INC.																																				
MILLER-PALT UNIT																																				
WELL #: 1												RRCID -> 279196					COMPL. DATE 10/29/2014					TOTAL DEPTH 8854					PERF. 8600 - 8644									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1895	1868	1			457																			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1552	1543	1			466																			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1527	1581	1			412																			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1277	1280	1			409																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1046	1121	1			334																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	798	831	1			301																			
DELBUR UNIT												WELL #: 1					RRCID -> 280821					COMPL. DATE 01/01/2015					TOTAL DEPTH 9854					PERF. 8757 - 8765				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91																			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91																			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91																			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91																			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91																			
03	0 N	-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				
10	35123 X	5648	-0-	-29475	-0-	452	1	4975	2	N	201	178	1				297																			
						221	9																													
11	33990 X	4694	-0-	-29296	-0-	339	1	4159	2	N	178	163	1				312																			
						196	9																													
12	8649 X	3548	-0-	-5101	-0-	282	1	3111	2	N	141	351	1				102																			
						155	9																													
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-						102																			
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-						102																			
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-						102																			
HENRY-ROD UNIT												WELL #: 1					RRCID -> 281285					COMPL. DATE 10/07/2015					TOTAL DEPTH 9506					PERF. 9633 - 9698				
10	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-						N	-0-					67																			
11	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-						N	-0-					67																			
12	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-						N	-0-					67																			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67																			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67																			
03	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									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
PHASE FOUR (9370 YEGUA)												CNTY: WHARTON																								
KEN PETROLEUM CORPORATION																																				
HMC/PIERCE ESTATE																																				
WELL #: 1												RRCID -> 135227					COMPL. DATE 07/24/1988					TOTAL DEPTH 12200					PERF. 9368 - 9378									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
01	14B2 EXT	4184	-0-	4184	4184	4148	1	36	9	N	33						33																			
02	14B2 EXT	1972	-0-	1972	6156	1955	2	17	9	N	15						48																			
03	14B2 EXT	51	-0-	51	6207	51	2			N	-0-						48																			

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
AMEXCO, LLC				019813														
CLAPP				WELL #:	2	RRCID -> 274737	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	10483 - 10524					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2017																		

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 260044	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 9219 - 9225
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
03	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
10	6541	X	3233	-0-	-3308	-0-	3164	3	69	9	N	63			103
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	4022	1	2607	3	N	139	180	1	62
							153	9							
12	6541	X	3257	-0-	-3284	-0-	603	1	2543	3	N	101			163
							111	9							
*01	28508	X	28508	-0-	-0-	-0-	19645	3	8863	9	N	8057	7847	1	373
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-			373
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			373

RICOCHET ENERGY, INC.				710549											
KUBELA				WELL #:	1	RRCID -> 274923	COMPL. DATE 04/02/2014			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10380 - 10465		
10	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	447 816	1 9	7238	2	N	742	706	1		281
11	7560 X	6241	-0-	-1319	-0-	400 578	1 9	5263	2	N	525	519	1		287
12	7812 X	5553	-0-	-2259	-0-	469 474	1 9	4610	2	N	431	343	1		375
01	8494 X	4820	-0-	-3674	-0-	389 474	1 9	3957	2	N	431	539	1		267
02	7672 X	5215	-0-	-2457	-0-	85 498	1 9	4632	2	N	453	361	1		359
*03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	123 768	1 9	6312	2	N	698	683	1		374

DLCC				WELL #:	1	RRCID -> 280187	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 9876	-	9926
10	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	38 127 9	1 3044	2 2	N	115	202
11	3510 X	3171	-0-	-339	-0-	36 118 9	1 3017	2	N	107	177 1
12	3627 X	2716	-0-	-911	-0-	37 121 9	1 2558	2	N	110	179 1
01	3255 X	1980	-0-	-1275	-0-	37 140 9	1 1803	2	N	127	190
02	2968 X	1926	-0-	-1042	-0-	169 124 9	1 1633	2	N	113	181 1
*03	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	185 127 9	1 1615	2	N	115	170 1

PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584									
GOLD-ZAPP				WELL #:	3	RRCID -> 180578	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.10544	- 10561		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	468 1 97 9	2858 2	N	88		235		
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	468 1 101 9	2814 2	N	92	163 1	164		
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	468 1 116 9	2986 2	N	105	174 1	95		
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	468 1 114 9	2760 2	N	104		199		
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	468 1 111 9	2527 2	N	101	180 1	120		
*03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	468 1 133 9	2692 2	N	121		241		

PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584									
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-T	RRCID -> 161300	COMPL. DATE 07/19/1999	TOTAL	DEPTH 10946	PERF. 9279	- 10829		
10	5580 #	5192	-0-	-388	-0-	346 1 110 9	4736 2	N	100		304		
11	5280 #	5191	-0-	-89	-0-	346 1 124 9	4721 2	N	113	183 1	234		
12	5456 #	5399	-0-	-57	-0-	346 1 46 9	5007 2	N	42		276		
01	5456 #	5312	-0-	-144	-0-	346 1 47 9	4919 2	N	43	189 1	130		
02	4979 R	4979	-0-	-0-	-0-	346 1 63 9	4570 2	N	57		187		
*03	5471 R	5471	-0-	-0-	-0-	346 1 103 9	5022 2	N	94		281		

PHEASANT (F-20)				71121 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
THOMAS GAS UNIT #1				WELL #:	8 D	RRCID -> 032656	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL	DEPTH 9430	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHEASANT (F-21)				71121 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651									
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	2	RRCID -> 250509	COMPL. DATE 04/12/2009	TOTAL	DEPTH 11700	PERF. 8946	- 8953		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
THOMAS GAS UNIT #1				WELL #:	8 J	RRCID -> 032706	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL	DEPTH 9430	PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
TRULL			WELL #: 7	RRCID -> 258096	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9488 - 9512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #: 8 H	RRCID -> 032657	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL DEPTH 9430	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
KD ENERGY, LLC			452996					
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386 - 9394	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	14B2 EXT	9	-0-	9	9	N	-0-	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS			779259					
TRULL, B. W.			WELL #: 1R	RRCID -> 232331	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3404 - 3419	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) FIELD PETROLEUM CORP. TRULL										71125 912 NON-ASSOCIATED 266906 WELL #: 2				CAPACITY RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011				TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790				CNTY: MATAGORDA	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834						N	-0-					290					
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834						N	-0-					290					
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834						N	-0-					290					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834						N	-0-					290					
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834						N	-0-					290					
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834						N	-0-					290					
KEBO OIL & GAS, INC. SOUTHWEST BLESSING										453170 WELL #: 1				RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290					
10	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-						N	-0-					55					
11	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-						N	169	169	1			55					
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					55					
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					55					
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					55					
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	189	189	1			55					
YEAMANS BLESSING										WELL #: 1				RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674					
10	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-		93	1	5736	2	N	204	195	1			531					
								224	9														
11	6153	X	6153	-0-	-0- B	-0-		90	1	5928	2	N	123	378	1			276					
								135	9														
12	6240	X	6240	-0-	-0- B	-0-		93	1	6030	2	N	106	179	1			203					
								117	9														
01	5890	X	5818	-0-	-72 B	-0-		93	1	5587	2	N	125	190	1			138					
								138	9														
02	5320	X	4970	-0-	-350 B	-0-		84	1	4743	2	N	130	184	1			84					
								143	9														
03	5890	X	5671	-0-	-219 B	-0-		93	1	5374	2	N	185	182	1			87					
								204	9														
PHEASANT, SW. (FRIO I) KEBO OIL & GAS, INC. SCOUT BLESSING										71127 300 NON-ASSOCIATED 453170 WELL #: 1				PRORATED RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149				CNTY: MATAGORDA	
10	4960		4399	-0-	-561 B	-3182		58	1	4134	2	N	188	192	1			448					
								207	9														
11	4800		3913	-0-	-887 B	-4069		56	1	3679	2	N	162	555	1			55					
								178	9														
12	4960		4299	-0-	-661 B	-4730		60	1	4063	2	N	160	165	1			50					
								176	9														
01	4960		3867	-0-	-1093 B	-5823		62	1	3607	2	N	180	177	1			53					
								198	9														
02	4396		3209	-0-	-1187 B	-7010		56	1	2951	2	N	184	184	1			53					
								202	9														
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-4480	CANCELLED UNDERAGE ->				-2530													
03	4402		3568	-0-	-834 B	-5314		62	1	3304	2	N	184	182	1			55					
								202	9														

PHEASANT, SW. (FRIO I)				//CONT.//	71127 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MATAGORDA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954														
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID -> 275571		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10392 - 10412							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1768					N	-0-					141	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1768					N	-0-					141	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1768					N	-0-	141	1			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1768					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1768					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1768					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

PHEASANT, SW. (FRIO K)				71127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID -> 197609	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 10737 - 10901
10	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-		126
11	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-		126
12	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-		126
01	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-		126
02	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-		126
03	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-		126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) KD ENERGY, LLC				71127 540 452996	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA		
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 140207	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9909	-	9916
10	T. A.	2496	-0-	2496	4819	4	1	2452	2	Y	36		96
11	2515	2515	-0-	-0-	4819	40	9	2279	2	Y	54	136 1	14
12	3565	2326	-0-	-1239	3580	59	9	2258	2	Y	45		59
01	3565	2437	-0-	-1128	2452	18	1	2321	2	Y	48		107
02	3220	1693	-0-	-1527	925	50	9	1629	2	Y	23		130
*03	3100 N	2402	-0-	-698	227	63	1	2327	2	Y	47		177

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) KEBO OIL & GAS, INC. SOUTH BLESSING				71127 570 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	RRCID -> 235118	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL	DEPTH	11791	PERF.11494	- 11512			
10	2232	X	1777	-0-	-455	-0-	240 226 9	1	1311	2	N	205	196	1	147
11	2160	X	1765	-0-	-395	-0-	270 163 9	1	1332	2	N	148	183	1	112
12	2108	X	1605	-0-	-503	-0-	240 169 9	1	1196	2	N	154	198	1	68
01	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	240 389 9	1	1173	2	N	354	372	1	50
02	1764	X	1314	-0-	-450	-0-	56 205 9	1	1053	2	N	186	184	1	52
03	1829	X	1518	-0-	-311	-0-	62 264 9	1	1192	2	N	240	186	1	106

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170													
NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	210 25 9	1	1224	2	N	23		202
11	840 X	688	-0-	-152	-0-	116 25 9	1	547	2	N	23		225
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	150 20 9	1	710	2	N	18		243
01	1457 X	1083	-0-	-374	-0-	156 22 9	1	905	2	N	20	191 1	72
02	1316 X	531	-0-	-785	-0-	26 20 9	1	485	2	N	18		90
03	1457 X	408	-0-	-1049	-0-	29 30 9	1	349	2	N	27		117
SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559													
10	3162 X	2205	-0-	-957	-0-	300 45 9	1	1860	2	N	41		105
11	3000 X	2469	-0-	-531	-0-	377 37 9	1	2055	2	N	34		139
12	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	403 28 9	1	2057	2	N	25		164
01	2666 X	2008	-0-	-658	-0-	330 17 9	1	1661	2	N	15		179
02	2296 X	1624	-0-	-672	-0-	56 57 9	1	1511	2	N	52	184 1	47
03	2542 X	837	-0-	-1705	-0-	31 33 9	1	773	2	N	30		77
PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894													
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-		283
11	5400 X	4048	-0-	-1352	-0-	368 150 9	1	3530	2	N	136	187 1	232
12	5580 X	2467	-0-	-3113	-0-	260 57 9	1	2150	2	N	52	179 1	105
01	3906 X	2328	-0-	-1578	-0-	182 51 9	1	2095	2	N	46		151
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-		151
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-		151
BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524													
10	3689 X	2734	-0-	-955	-0-	30 166 9	1	2538	2	N	151	192 1	129
11	3570 X	2617	-0-	-953	-0-	30 132 9	1	2455	2	N	120	197 1	52
12	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	31 407 9	1	2555	2	N	370	375 1	47
01	3131 X	2535	-0-	-596	-0-	31 215 9	1	2289	2	N	195	193 1	49
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	56 241 9	1	3393	2	N	219	184 1	84
*03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	62 201 9	1	3747	2	N	183	190 1	77

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				
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
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	45				259
						50 9							
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	127 2	25 9	N	23				282
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N	1	179	1		104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21				125
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							
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL	DEPTH 12003	PERF. 10824 - 10830				
10	2356 X	2337	-0-	-19	-0-	117 1	2020 2	N	182	187	1		114
						200 9							
11	2280 X	2007	-0-	-273	-0-	1803 2	204 9	N	185	179	1		120
12	2325 X	2121	-0-	-204	-0-	1920 2	201 9	N	183	204	1		99
01	2325 X	1951	-0-	-374	-0-	1822 2	129 9	N	117	169	1		47
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							
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9601 - 9630				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012									
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242403	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL	DEPTH 12250	PERF. 10738 - 10748				
10	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	34 1	2277 3	N	43	183	1		164
						47 9							
11	2670 X	2584	-0-	-86	-0-	33 1	2523 3	N	25				189
						28 9							
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	34 1	2826 3	N	40				229
						44 9							
01	2201 X	2184	-0-	-17	-0-	28 1	2121 3	N	32				261
						35 9							
*02	2128 X	1995	-0-	-133	-0-	32 1	1929 3	N	31				292
						34 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17				309
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 245923	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL	DEPTH 12150	PERF. 10590 - 10606				
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	35 1	2638 3	N	242	174	1		194
						266 9							
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	34 1	2546 3	N	229	358	1		65
						252 9							
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	35 1	2597 3	N	231	180	1		116
						254 9							
01	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	27 1	2526 3	N	221	193	1		144
						243 9							
*02	2660 X	2559	-0-	-101	-0-	31 1	2329 3	N	181	191	1		134
						199 9							
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	220	188	1		166

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) CLEARLY PETROLEUM, LLC NEVADA BLESSING UNIT														
71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 159651 WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	427 400	1 9	7386	2	N	364	361	1	60
11	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7752	2	257	9	N	234	180	1	114
12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8008	2	405	9	N	368	412	1	70
01	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7260	2	294	9	N	267	200	1	137
02	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7096	2	197	9	N	179	171	1	145
*03	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	99 348	1 9	7203	2	N	316	399	1	62
SOUTHEAST BLESSING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949														
10	3100 N	2238	-0-	-862	225	2214	1	24	9	N	22			339
11	3000 N	4219	-0-	1219	1444	4175	1	44	9	N	40			379
12	3100 N	4734	-0-	1634	3078	4676	1	58	9	N	53	6	1	426
01	3100 N	4858	-0-	1758	4836	4808	1	50	9	N	45	5	1	466
02	5343 X	507	-0-	-4836	-0-	501	1	6	9	N	5			471
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			471
NELSON EAST BLESSING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138														
10	651 X	611	-0-	-40	-0-	30 68	1 9	513	2	N	62			262
11	630 X	365	-0-	-265	-0-	304	2	61	9	N	55			317
12	651 X	165	-0-	-486	-0-	135	2	30	9	N	27	172	1	172
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6682	2	301	9	N	274	219	1	227
02	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	12663	2	389	9	N	354	357	1	224
*03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	82 165	1 9	5985	2	N	150	210	1	164
PHEASANT, SW (FRIO 11700) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING														
71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 453170 WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748														
10	4743 X	3560	-0-	-1183	-0-	750 250	1 9	2560	2	N	227	365	1	75
11	4440 X	3126	-0-	-1314	-0-	319 386	1 9	2421	2	N	351	381	1	45
12	3782 X	2792	-0-	-990	-0-	403 200	1 9	2189	2	N	182	179	1	48
01	3565 X	2901	-0-	-664	-0-	434 233	1 9	2234	2	N	212	179	1	81
02	3220 X	2494	-0-	-726	-0-	28 366	1 9	2100	2	N	333	366	1	48
03	3565 X	3019	-0-	-546	-0-	434 268	1 9	2317	2	N	244	185	1	107
NORTHWEST BLESSING														
WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167														
10	5890 X	4849	-0-	-1041	-0-	60 150	1 9	4639	2	N	136	179	1	412
11	5700 X	4023	-0-	-1677	-0-	60 111	1 9	3852	2	N	101			513
12	5890 X	4214	-0-	-1676	-0-	62 124	1 9	4028	2	N	113	184	1	442
01	5859 X	3559	-0-	-2300	-0-	56 62	1 9	3441	2	N	56			498
02	4788 X	2919	-0-	-1869	-0-	46 46	1 9	2827	2	N	42	185	1	355
03	4836 X	3046	-0-	-1790	-0-	46 41	1 9	2959	2	N	37			392

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
ALVENA SWD		WELL #: 1	RRCID -> 199514	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 5955 - 6000	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PICKETT RIDGE (FRIO 4750)		71337 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688						
WILBECK		WELL #: 2A	RRCID -> 214597	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 4762 - 4766		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)		71337 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447						
NILSON, A. N.		WELL #: 2	RRCID -> 063210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3826 - 3836	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REO OPERATING LLC		701876						
BARR		WELL #: 1	RRCID -> 280748	COMPL. DATE 01/28/2014	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4423 - 4425		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PICKETT RIDGE (FRIO 5500)		71337 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688						
WILBECK		WELL #: 3	RRCID -> 208229	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5516 - 5518		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
 RIVERS ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 280169 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6700 - 6714

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22	1				-0-
11	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - P/A 11/10/2015																		

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

10	25637	18650	-0-	-6987	-0-	273	1	17484	2	N	812	723	1					324
						893	9											
11	24810	11009	-0-	-13801	-0-	174	1	10279	2	N	505	553	1					276
						556	9											
12	25637	5236	-0-	-20401	-0-	50	1	4951	2	N	214	182	1					308
						235	9											
01	25606 #	14642	-0-	-10964	-0-	211	1	13622	2	N	735	731	1					312
						809	9											
02	20748 #	1941	-0-	-18807	-0-	31	1	1788	2	N	111	179	1					244
						122	9											
03	18662 #	13082	-0-	-5580	-0-	202	1	12162	2	N	653	555	1					342
						718	9											

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

10	7285	-0-	-0-	-7285	10322						N	-0-						47
11	7050	3239	-0-	-3811	6511	3175	3	64	9		N	58						105
12	6511 R	-0-	-0-	-6511	-0-						N	160	147	1				118
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	10						128
02	3024 #	-0-	-0-	-3024	-0-						N	2						130
03	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-						N	-0-						130

PIERCE RANCH (4850) //CONT.// 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 809730														
PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790														
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730														
PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169														
10	16337	-0-	-0-	-16337	-0-						N	-0-		11
11	15810	975	-0-	-14835	-0-	866	3	109	9		N	99		110
12	16337	-0-	-0-	-16337	-0-						N	-0-		110
01	16337	-0-	-0-	-16337	-0-						N	-0-		110
02	6244 #	2495	-0-	-3749	-0-	2495	3				N	-0-		110
03	1023 #	161	-0-	-862	-0-	161	3				N	-0-		110
BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 281603 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5156 PERF. 4925 - 4928														
10	4896	-0-	-0-	-4896	-0-						N	-0-		-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	9486	-0-	-0-	-9486	-0-						N	-0-		-0-
01	9486	8364	-0-	-1122	-0-	8364	3				N	-0-		-0-
02	12578	12578	-0-	-0-	-0-	12578	3				N	-0-		-0-
*03	4988 R	4988	-0-	-0-	-0-	4375	3	613	9		N	557	312 1	245
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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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														
10	11780 X	10965	-0-	-815	-0-	291	1	10318	2		N	324	364 1	233
						356	9							
11	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	294	1	11458	2		N	359	373 1	219
						395	9							
12	11780 X	10100	-0-	-1680	-0-	248	1	9508	2		N	313	361 1	171
						344	9							
01	11780 X	11567	-0-	-213	-0-	288	1	10871	2		N	371	186 1	356
						408	9							
02	10640 X	10418	-0-	-222	-0-	258	1	9829	2		N	301	368 1	289
						331	9							
*03	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	304	1	12459	2		N	400	545 1	144
						440	9							

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) //CONT.// 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																		
ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17																		

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																		
CAMOIL, INC. 127449																		
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765																		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																		
ARIES OPERATING, LP 030128																		
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340																		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328																		
10	7440 X	6940	-0-	-500	-0-	930	1	4994	2	N	924	889	1					216
						1016	9											
11	7200 X	6847	-0-	-353	-0-	900	1	4900	2	N	952	1048	1					120
						1047	9											
12	7378 X	6765	-0-	-613	-0-	930	1	4813	2	N	929	907	1		1	8		141
						1022	9											
01	7347 X	6692	-0-	-655	-0-	930	1	4742	2	N	927	933	1					135
						1020	9											
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											

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) //CONT.// 71607 495 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JEFFERSON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
GEMINI UNIT SWD WELL #: 1					RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013					TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655										
BAYOU ESTATES		WELL #:		1	RRCID -> 272394		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10266 - 10282	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15												

LANGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 279197	COMPL.	DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.10582	- 10620		
10	25792	23376	-0-	-2416	446726	20163	2	3213	9	N	2921	2879	1	418
11	24960	20131	-0-	-4829	441897	17610	2	2521	9	N	2292	2540	1	170
12	25792	19584	-0-	-6208	435689	16701	2	2883	9	N	2621	2507	1	284
01	25792	18564	-0-	-7228	428461	16098	2	2466	9	N	2242	2169	1	357
02	23296	18630	-0-	-4666	423795	16344	2	2286	9	N	2078	2291	1	144
03	17980	20473	-0-	2493	426288	17810	2	2663	9	N	2421	2381	1	184

LANGHAM UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 281732		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 3366 - 3456	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	3313 R	2670	-0-	-643	-0-	318	1	2334	2	N	16		145
						18	9						
11	2670 #	2407	-0-	-263	-0-	318	1	2052	2	N	34		179
						37	9						
12	2759 #	2427	-0-	-332	-0-	318	1	2109	2	N	-0-		179
01	2666 #	2653	-0-	-13	-0-	318	1	2315	2	N	18		197
						20	9						
02	2408 #	2343	-0-	-65	-0-	318	1	2000	2	N	23		220
						25	9						
*03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	318	1	2154	2	N	22		242
						24	9						

PINEHURST (UPPER WILCOX)				71647 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC.				501545													
WINSLOW GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 178240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL	DEPTH	11892	PERF.	10055 - 10064				

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	BALANCE	

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

PINEHURST (WILCOX CONS.)				71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.				501545											
PINEHURST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 007851	COMPL.	DATE 10/03/1995	TOTAL	DEPTH 11983	PERF. 9702 - 10010				
10	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	239	1	735	2	Y	35	56	0	54	
						39	9								
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	215	1	721	2	Y	52	73	1	33	
						57	9								
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	207	1	786	2	Y	71	69	1	35	
						78	9								
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	214	1	688	2	Y	46	53	1	28	
						51	9								
02	924 N	850	-0-	-74	-0-	164	1	625	2	Y	55	52	1	31	
						61	9								
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	193	1	736	2	Y	61	65	1	27	
						67	9								

WINSLOW					WELL #:	1D	RRCID -> 007858	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 11132	PERF. 3625	-	3795
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-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
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	1213	1 3732 2 Y	59	64 0
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	1162	1 3902 2 Y	59	84 1
12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	1149	1 4360 2 Y	49	58 1
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	1023	1 3285 2 Y	60	59 1
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	941	1 3589 2 Y	100	81 1
03	5549 X	4971	-0-	-578	-0-	1005	1 3823 2 Y	130	127 1

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 079595	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 14637	PERF.11508	- 11730
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DOGGETT, WENDELL J.														
//CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY //CONT.// 501545 WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-	
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418														
10	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	527	1	1622	2	Y	-0-		62	
11	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	478	1	1607	2	Y	-0-		62	
12	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	478	1	1812	2	Y	12		74	
01	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	13 486	9 1	1561	2	Y	1		75	
02	1960 N	1791	-0-	-169	-0-	1 370	9 1	1413	2	Y	7	71 1	11	
03	2294 N	2081	-0-	-213	-0-	8 428	9 1	1628	2	Y	23		34	
						25	9							
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443														
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	169	1	520	2	Y	33	36 0	38	
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	36 140	9 1	471	2	Y	30	45 1	23	
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 127	9 1	480	2	Y	32	35 1	20	
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	35 136	9 1	436	2	Y	27	29 1	18	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30 121	9 1	462	2	Y	17	21 1	14	
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	19 134	9 1	511	2	Y	24	26 1	12	
						26	9							
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523														
10	4867 X	4628	-0-	-239	-0-	1124	1	3457	2	Y	43	34 0	23	
11	4770 X	4349	-0-	-421	-0-	47 987	9 1	3316	2	Y	42	35 1	30	
12	4929 X	4822	-0-	-107	-0-	46 996	9 1	3779	2	Y	43	53 1	20	
01	4929 X	4566	-0-	-363	-0-	47 1068	9 1	3429	2	Y	63	51 1	32	
02	4284 X	4048	-0-	-236	-0-	69 829	9 1	3161	2	Y	53	50 1	35	
03	4836 X	4744	-0-	-92	-0-	58 975	9 1	3710	2	Y	54	48 1	41	
						59	9							
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	136	1	419	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	459	-0-	-351	-0-	105	1	354	2	Y	-0-		-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	129	1	488	2	Y	-0-		-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	156	1	502	2	Y	58	36 1	22
						64	9						
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-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 151416		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10193 - 10322	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	24	-0-	-0-	-24	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAMUTH		WELL #:		1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11145 - 11802	
10	1178 N	951	-0-	-227	-0-	220	1	676	2	Y	50		103
						55	9						
11	1050 N	725	-0-	-325	-0-	153	1	513	2	Y	54	102 1	55
						59	9						
12	620 N	284	-0-	-336	-0-	48	1	183	2	Y	48		103
						53	9						
01	961 N	302	-0-	-659	-0-	60	1	192	2	Y	45	104 1	44
						50	9						
02	672 N	255	-0-	-417	-0-	41	1	155	2	Y	54		98
						59	9						
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	279	2	Y	37	97 1	38
						41	9						
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11114 - 12068	
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	784	1	2410	2	Y	48	59 0	62
						53	9						
11	2580 X	2440	-0-	-140	-0-	548	1	1841	2	Y	46	72 1	36
						51	9						
12	3503 X	2393	-0-	-1110	-0-	483	1	1832	2	Y	71	69 1	38
						78	9						
01	3503 X	1284	-0-	-2219	-0-	295	1	947	2	Y	38	48 1	28
						42	9						
02	3164 X	1741	-0-	-1423	-0-	346	1	1318	2	Y	70	59 1	39
						77	9						
03	3255 X	1863	-0-	-1392	-0-	376	1	1432	2	Y	50	61 1	28
						55	9						
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545 WELL #: 15			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
						RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8525 X	6062	-0-	-2463	-0-	1465 90	1 9	4507	2	Y	82	41	0			41
11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1562 114	1 9	5248	2	Y	104	97	1			48
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1701 171	1 9	6452	2	Y	155	131	1			72
01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	1822 155	1 9	5851	2	Y	141	135	1			78
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
HAGAN			WELL #: 2			RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924				
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	229 22	1 9	706	2	Y	20	10	0			10
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	308 57	1 9	1033	2	Y	52	42	1			20
12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	360 92	1 9	1366	2	Y	84	67	1			37
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	415 85	1 9	1334	2	Y	77	72	1			42
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	349 108	1 9	1330	2	Y	98	85	1			55
*03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	378 113	1 9	1439	2	Y	103	109	1			49
WINSLOW GAS UNIT "C"			WELL #: 2			RRCID -> 162402		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10976 - 11311				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 165220		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11072 - 11314				
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	42	-0-	-113	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	43	1	163	2	Y	-0-					-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
				RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800								
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
10	7688 X	4443	-0-	-0-	-3245	-0-	-0-	1079 46	1 9	3318	2	Y	42	49	0			49
11	7440 X	6925	-0-	-0-	-515	-0-	-0-	1583 26	1 9	5316	2	Y	24	50	1			23
12	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 72	1 9	6196	2	Y	65	58	1			30
01	6696 X	5507	-0-	-0-	-1189	-0-	-0-	1288 81	1 9	4138	2	Y	74	67	1			37
02	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1390 53	1 9	5297	2	Y	48	53	1			32
*03	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1661 109	1 9	6323	2	Y	99	92	1			39

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9316 - 9553						
10	713 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	42 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 1		RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9754 - 9776						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	199 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		4	RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17		37
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	165 2	Y	17		54
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	9					
						69	1	260 2	Y	13		67
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	9					
						44	1	141 2	Y	23		90
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	25	9					
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	39	109 1	20
									Y	36		56

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		3	RRCID -> 185813		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10056 - 11502	
10	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	325	1	999 2	Y	33		74
						36	9					
11	1500 N	1283	-0-	-217	-0-	286	1	961 2	Y	33	65 1	42
						36	9					
12	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	251	1	952 2	Y	27		69
						30	9					
01	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	277	1	892 2	Y	38	70 1	37
						42	9					
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					

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934	
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	363	1	1117 2	N	32	44 0	47
						35	9					
11	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	315	1	1057 2	N	41	58 1	30
						45	9					
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	333	1	1265 2	N	38	43 1	25
						42	9					
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	513	1	1648 2	N	28	33 1	20
						31	9					
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					

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW "A"				WELL #:	1	RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502						
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	215	1	660	2	Y	6					148
						7	9									
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	196	1	657	2	Y	10					158
						11	9									
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	184	1	698	2	Y	23					181
						25	9									
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	200	1	641	2	Y	19					200
						21	9									
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									

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)				71648 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
WELCH				WELL #:	1	RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444						
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					105
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					105
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					105
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					105
*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

BAKER				WELL #:	1 T	RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043						
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					79
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	-0-					79
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	N	-0-					79
*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

PINEHURST, SW. (YEGUA)				71648 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
BAKER, REX				WELL #:	1-C	RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST				WELL #:	1	RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
				WELL #:	1	RRCID ->	223735	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12654 - 12674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID ->	245444	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12661 - 12998				
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT				206061	3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742				
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 600 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
				WELL #:	2	RRCID ->	259671	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13370 - 13381				
10	63581 X	51698	-0-	-11883	-0-	1356 450	1 4	43597 6295	2 9	Y	5723	5658	1				374
11	61530 X	47010	-0-	-14520	-0-	1319 346	1 4	39452 5893	2 9	Y	5357	5611	1				120
12	63581 X	43796	-0-	-19785	-0-	1321 714	1 4	36654 5107	2 9	Y	4643	4638	1				125
01	63581 X	44328	-0-	-19253	-0-	1398 246	1 4	37182 5502	2 9	Y	5002	4650	1				477
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

STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674				
10	39866 X	33431	-0-	-6435	-0-	1081 266	1 4	28766 3318	2 9	Y	3016	3007	1				199
11	38833 X	38833	-0-	-0-	-0-	1208 218	1 4	33316 4091	2 9	Y	3719	3835	1				83
12	39866 X	38371	-0-	-1495	-0-	1265 512	1 4	32425 4169	2 9	Y	3790	3771	1				102
01	39866 X	26805	-0-	-13061	-0-	1127 134	1 4	22368 3176	2 9	Y	2887	2711	1				278
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (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														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			9	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 945

PLEDGER (FRI0 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
10	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	1091	1	7956	2	Y	-0-			-0-
11	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	1061	1	7775	2	Y	-0-			-0-
12	8649 X	7602	-0-	-1047	-0-	998	1	6604	2	Y	-0-			-0-
01	8680 X	7532	-0-	-1148	-0-	839	1	6693	2	Y	-0-			-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (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						
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700)			71940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL			WELL #:		6 C	RRCID -> 085541	COMPL. DATE 10/10/1979	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 4684 - 4695						
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
MCFARLAND, ROBERT ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 110436	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4678 - 4692						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)			71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
SMITH, T.L. JR.			WELL #:		3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE 02/27/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5085 - 5095						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
POINT BOLIVAR, N. (S-7)			72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
STATE TRACT 343			WELL #:		14	RRCID -> 184684	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8429 - 8435						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N (12300)				72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371										
N. POINT BOLIVAR FRIIO STATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 343				WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POPEYE				72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
ETOC				WELL #: D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236 - 11293						
10	320	N	134	-0-	-186	-0-	123	1	11	9	N	10		167
11	0	W	117	-0-	117	-0-	100	1	17	9	N	15		182
12	0	W	100	-0-	100	-0-	100	1			N	-0-		182
01	0	W	132	-0-	132	-0-	112	1	20	9	N	18		200
*02	497	N	148	-0-	-349	-0-	118	1	30	9	N	27	174 1	53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BP AMERICA A-437				WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044 - 11072						
10	27652	X	17794	-0-	-9858	-0-	16253	3	1541	9	N	1401	1552 1	454
11	26100	X	14067	-0-	-12033	-0-	12854	3	1213	9	N	1103	910 1	647
12	26970	X	10697	-0-	-16273	-0-	9530	3	1167	9	N	1061	1290 1	418
01	23002	X	10548	-0-	-12454	-0-	9525	3	1023	9	N	930	755 1	593
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
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080 - 11100						
10	4712	X	832	-0-	-3880	-0-	674	3	158	9	N	144	64 1	355
11	4230	X	884	-0-	-3346	-0-	728	3	156	9	N	142	179 1	318
12	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	983	3	177	9	N	161	187 1	292
01	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	982	3	162	9	N	147	192 1	247
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
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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (HACK. 9600) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WINGATE													72378 210 190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
													WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	T. A.	4287	-0-		4287	14384		356 39	1 9	3892	2	N	35					73				
11	T. A.	2242	-0-		2242	16626		2212 414	2 1	30 1624	9 2	N	27					100				
12	5700	2063	-0-		-3637	12989		25 9	2 1			N	23					123				
01	5890	2000	-0-		-3890	9099		1965 25	2 1	35 1958	9 2	N	32					155				
02	5320	1964	-0-		-3356	5743		1940 25	2 1	24 1958	9 2	N	22					177				
03	2046	2011	-0-		-35	5708		28 9				N	25					202				
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) LGDC CORPORATION WILSON JR. HIGH UNIT													72379 550 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
													WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 9714 - 9734	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					77				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					77				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					77				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					77				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					77				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					77				
PORT ARTHUR (HACKBERRY) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. LAUREN													72398 775 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
													WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					78				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					78				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					78				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					78				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					78				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					78				
PORT NECHES BEND PETROLEUM CORP. STARK													72441 001 064129		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
													WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185	
10	7223 X	3474	-0-		-3749	-0-		3463	2	11	9	N	10					87				
11	6390 X	3372	-0-		-3018	-0-		3361	2	11	9	N	10					97				
12	5735 X	2967	-0-		-2768	-0-		2947	2	20	9	N	18					115				
01	4433 X	3080	-0-		-1353	-0-		3056	2	24	9	N	22					137				
02	3528 X	-0-	-0-		-3528	-0-						N	12					149				
03	3472 X	2640	-0-		-832	-0-		2623	2	17	9	N	15					164				
TORRENT OIL LLC KUHN, H. J. TR 2													862645 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
POLK, J.V. B O/A													WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645						
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
RICHTER-NILES		WELL #:		1	RRCID -> 130070		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829	
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	97	1	2853	2	214
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	99	1	2881	2	216
12	3286 X	2807	-0-	-479	-0-	95	1	2702	2	225
01	3286 X	2863	-0-	-423	-0-	101	1	2755	2	231
02	2772 X	2674	-0-	-98	-0-	87	1	2580	2	237
03	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	96	1	2729	2	242
HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740	
10	7192 X	6546	-0-	-646	-0-	215	1	6319	2	123
11	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	213	1	6211	2	126
12	6820 X	6520	-0-	-300	-0-	220	1	6278	2	146
01	6820 X	6255	-0-	-565	-0-	222	1	6027	2	151
02	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	199	1	5920	2	182
*03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	227	1	6440	2	182

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	95 1 3 9	2806 2	N	3	175 1	25	
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	2931 2	N	1		26	
12	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	90 1 1 9	2553 2	N	1		27	
01	2914 X	2491	-0-	-423	-0-	88 1 6 9	2397 2	N	5		32	
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	109 1 24 9	3233 2	N	22		54	
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	96 1 14 9	2728 2	N	13		67	
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775												
10	5301 X	4882	-0-	-419	-0-	160 1	4722 2	N	-0-		210	
11	5190 X	4780	-0-	-410	-0-	158 1 8 9	4614 2	N	7		217	
12	5363 X	4580	-0-	-783	-0-	155 1 11 9	4414 2	N	10		227	
01	5363 X	4507	-0-	-856	-0-	159 1 43 9	4305 2	N	39		266	
02	4592 X	4518	-0-	-74	-0-	147 1 6 9	4365 2	N	5		271	
03	4929 X	4885	-0-	-44	-0-	166 1 22 9	4697 2	N	20		291	
BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758												
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	200 1 40 9	5887 2	N	36		139	
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	195 1	5695 2	N	-0-		139	
12	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	204 1	5823 2	N	-0-		139	
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	194 1 1 9	5264 2	N	1		140	
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	181 1 28 9	5373 2	N	25		165	
03	5456 X	4618	-0-	-838	-0-	157 1 13 9	4448 2	N	12		177	
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790												
10	1767 X	1680	-0-	-87	-0-	55 1 19 9	1606 2	N	17		108	
11	1710 X	1605	-0-	-105	-0-	53 1 11 9	1541 2	N	10		118	
12	1767 X	1715	-0-	-52	-0-	58 1 8 9	1649 2	N	7		125	
01	1767 X	1611	-0-	-156	-0-	57 1 8 9	1546 2	N	7		132	
02	1540 X	1404	-0-	-136	-0-	45 1 8 9	1351 2	N	7		139	
*03	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	61 1 8 9	1739 2	N	7		146	

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.															
CARRIERE, EVELYN C. ET AL															
WELL #: 1															
RRCID -> 135650															
COMPL. DATE 08/02/1990															
TOTAL DEPTH 8153															
PERF. 7764 - 7815															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4681 X	4356	-0-	-325	-0-	143	1	4213	2	N	-0-			76	
11	4410 X	4211	-0-	-199	-0-	139	1	4063	2	N	8			84	
12	4433 X	4332	-0-	-101	-0-	146	1	4167	2	N	17			101	
01	4433 X	4411	-0-	-22	-0-	156	1	4242	2	N	12			113	
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	
						13	9								
MEEK, ROBERT E.															
WELL #: 1															
RRCID -> 135998															
COMPL. DATE 09/08/1990															
TOTAL DEPTH 8100															
PERF. 7742 - 7809															
10	868 X	803	-0-	-65	-0-	26	1	777	2	N	-0-			40	
11	840 X	791	-0-	-49	-0-	26	1	765	2	N	-0-			40	
12	837 X	736	-0-	-101	-0-	25	1	707	2	N	4			44	
01	837 X	807	-0-	-30	-0-	28	1	772	2	N	6			50	
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	
						7	9								
CARRIERE-NITSCH															
WELL #: 1															
RRCID -> 135999															
COMPL. DATE 09/21/1990															
TOTAL DEPTH 8150															
PERF. 7780 - 7876															
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	140	1	4120	2	N	-0-			263	
11	3930 X	3196	-0-	-734	-0-	106	1	3090	2	N	-0-			263	
12	4402 X	3366	-0-	-1036	-0-	114	1	3252	2	N	-0-			263	
01	4402 X	2891	-0-	-1511	-0-	103	1	2788	2	N	-0-			263	
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	
						4	9								
HOLT, JAMES I. ET UX															
WELL #: 1															
RRCID -> 136099															
COMPL. DATE 08/27/1990															
TOTAL DEPTH 8100															
PERF. 7791 - 7867															
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	151	1	4450	2	Y	-0-			210	
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	143	1	4162	2	Y	-0-			210	
12	4867 X	4392	-0-	-475	-0-	149	1	4243	2	Y	-0-			210	
01	4867 X	4302	-0-	-565	-0-	153	1	4149	2	Y	-0-			210	
02	4396 X	4195	-0-	-201	-0-	136	1	4047	2	Y	11			221	
03	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	155	1	4393	2	Y	32			253	
						12	9								
						35	9								
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL															
WELL #: 2															
RRCID -> 175841															
COMPL. DATE 01/02/2000															
TOTAL DEPTH 8100															
PERF. 7730 - 7798															
10	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	102	1	3002	2	N	-0-			193	
11	3390 X	3203	-0-	-187	-0-	106	1	3097	2	N	-0-			193	
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	119	1	3383	2	N	6			199	
01	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	117	1	3181	2	N	15	164	1	50	
02	3080 X	2781	-0-	-299	-0-	90	1	2688	2	N	3			53	
03	3503 X	3498	-0-	-5	-0-	119	1	3370	2	N	8			61	
						7	9								
						9	9								

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 954

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. HOLT, JAMES I. ET UX				//CONT.// //CONT.//	72481 500 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON			
				WELL #:	3	RRCID ->	176208	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	8120	PERF.	7762	-	7830
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 X	1439	-0-	-49	-0-			47 1	1392	2	N	-0-				194
11	1440 X	1423	-0-	-17	-0-			47 1	1376	2	N	-0-				194
12	1457 X	1429	-0-	-28	-0-			48 1	1381	2	N	-0-				194
01	1457 X	1302	-0-	-155	-0-			46 1	1256	2	N	-0-				194
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
RICOCHET ENERGY, INC. MEEK				WELL #:	710549 1	RRCID ->	236477	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	8080	PERF.	7662	-	7710
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-			442 1	7903	2	N	114	182	1		184
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-			125 9 180 1	3120	2	N	3	187	1		-0-
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-			3 9 195 1	4648	2	N	194				194
01	2914 X	2417	-0-	-497	-0-			213 9 94 1	2301	2	N	20				214
02	2632 X	2282	-0-	-350	-0-			22 9 97 1	2157	2	N	25				239
03	2914 X	543	-0-	-2371	-0-			28 9 22 1	521	2	N	-0-				239
MEEK. ROBERT E.				WELL #:	2	RRCID ->	250514	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	7964	PERF.	7724	-	7770
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-	80	1		124
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-				124
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-			14 1	365	2	N	3				127
01	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-			3 9 315 1	8383	2	N	149				276
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-			164 9 5 1	100	2	N	-0-	178	1		98
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				98
ROBERT E. MEEK				WELL #:	3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	7863	PERF.	7700	-	7752
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				67
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-				67
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-			199 1	4747	2	N	70				137
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			77 9				-0-				137
02	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-			237 1	5252	2	N	42				179
03	3441 X	2377	-0-	-1064	-0-			46 9 100 1	2257	2	N	18				197
HOLT				WELL #:	1	RRCID ->	255263	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL	DEPTH	7958	PERF.	7758	-	7814
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-	100	1		205
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-			247 1	4975	2	N	179				384
12	1891 X	171	-0-	-1720	-0-			197 9 6 1	156	2	N	8				392
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			9 9				-0-	185	1		207
02	1708 X	157	-0-	-1551	-0-			8 1	149	2	N	-0-				207
*03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-			115 1 33 9	2622	2	N	30				237

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549											
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877					
10	14725 X	14352	-0-	-373	-0-	486 1	13686 2	N	164	183 1			197
						180 9							
11	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	472 1	13521 2	N	169	179 1			187
						186 9							
12	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	494 1	13913 2	N	267	184 1			270
						294 9							
*01	14632 X	11880	-0-	-2752	-0-	462 1	11240 2	N	162	183 1			249
						178 9							
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							

GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

PORTER'S CREEK (YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. PAVLIK GAS UNIT														CNTY: WHARTON															
//CONT.// 72481 500 //CONT.// 710549 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 271063														COMPL. DATE 10/25/2012				TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
10	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	48 1	8525	2	N	76								197											
11	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	84 9	8446	2	N	116	179	1						134											
12	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	48 1	8082	2	N	115								249											
01	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	127 9	8241	2	N	116	186	1						179											
02	7448 X	5113	-0-	-2335	-0-	48 1	4651	2	N	51								230											
*03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	56 9	2614	2	N	6	186	1						50											
						347 1																							
						7 9																							
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 273502				COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982			
10	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	56 1	1591	2	N	58								180											
11	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	64 9	1590	2	N	80	180	1						80											
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	55 1	1594	2	N	62								142											
01	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	88 9	1336	2	N	72								214											
02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	57 1	1300	2	N	72								286											
03	1705 N	1329	-0-	-376	-0-	68 9	1246	2	N	29	181	1						134											
						55 1																							
						79 9																							
						52 1																							
						79 9																							
						51 1																							
						32 9																							
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. COUEY-HARFST GAS UNIT														72483 900 834097 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 222307														COMPL. DATE 08/03/2006				TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209											
*09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6805	2	76	9	N	69	179	1					30											
*10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6889	2	35	9	N	32							62											
*11	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7662	2	33	9	N	30							92											
*12	6665 X	5358	-0-	-1307	-0-	5330	2	28	9	N	25							117											
*01	6665 X	5536	-0-	-1129	-0-	5506	2	30	9	N	27							144											
*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											
COUEY-HARFST GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 234596				COMPL. DATE 03/21/2007				TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260			
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-							-0-											
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-							-0-											
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-							-0-											
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-							-0-											
*01	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-							-0-											
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-							-0-											
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-							-0-											
POTTHAST (FRIO "L" SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRAFF														72681 205 386310 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
RRCID -> 193043														COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-											

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLESSING UNIT														
72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 159651 WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	116 1	1994 2	N		159	153 1			307
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	175 9	2569 2	N		153				460
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2028 2	186 9	N		169	199 1			430
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1470 2	163 9	N		148	165 1			413
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
						136 9								
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920														
10	6510 X	6332	-0-	-178	-0-	337 1	5801 2	N		176	179 1			55
11	6300 X	5263	-0-	-1037	-0-	194 9	5079 2	N		167	179 1			43
12	6510 X	6029	-0-	-481	-0-	5755 2	274 9	N		249	210 1			82
01	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5766 2	195 9	N		177	202 1			57
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
						140 9								
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768														
10	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	64 1	1097 2	N		206	184 1			61
11	1320 N	906	-0-	-414	-0-	227 9	715 2	N		174	183 1			52
12	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	971 2	177 9	N		161	177 1			36
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	999 2	240 9	N		218	206 1			48
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
						179 9								
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172														
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	125 1	2148 2	N		170	178 1			52
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	187 9	2115 2	N		169	169 1			52
12	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2101 2	234 9	N		213	218 1			47
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2273 2	215 9	N		195	200 1			42
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
						177 9								

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651														
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600														
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	* CODE	EOM BALANCE
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	48			192
						53	9							
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	387	2	53	9	N	48			240
12	186 N	64	-0-	-122	-0-	9	2	55	9	N	50	6	1	284
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	24	2	46	9	N	42	181	1	145
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
						72	9							
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506														
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	67			307
						74	9							
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	650	2	55	9	N	50	183	1	174
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	719	2	73	9	N	66	8	1	232
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	205	2	23	9	N	21	2	1	251
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
						103	9							
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744														
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4013	1	44	9	N	40			200
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4342	1	46	9	N	42			242
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3674	1	46	9	N	42	5	1	279
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3507	1	43	9	N	39	4	1	314
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969														
10	2852 N	2672	-0-	-180	-0-	214	1	2132	3	Y	296	352	1	254
						326	9							
11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	262	1	2438	3	Y	222	181	1	295
						244	9							
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	281	1	2169	3	Y	168	185	1	278
						185	9							
01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	284	1	2200	3	Y	283	364	1	197
						311	9							
*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							
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190														
10	1705 N	13	-0-	-1692	-0-	1	1	12	3	N	-0-	164	1	63
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL				//CONT.// 72681 250 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
				RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	15	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	Y	-0-			-0-
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-
TRULL				WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10640 - 11111			
10	14125	X	7044	-0-	-7081	-0-	622	1	6189	3	N	212	524	1	95
							233	9							
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	533	1	4975	3	N	223			318
							245	9							
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	542	1	4184	3	N	225	359	1	184
							248	9							
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	498	1	3856	3	N	226	179	1	231
							249	9							
*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							
TRULL				WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 10847			
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			49
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WEST BLESSING				747012 WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST BLESSING				WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10997 - 11908			
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	34	1	1147	3	N	43			211
							47	9							
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	3	N	70			281
							77	9							
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	3	N	55	185	1	151
							61	9							
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	10			161
							11	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

PRAIRIE BELL (11000)															72869 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY															009566																			
OWENS															WELL #: 1					RRCID -> 268008					COMPL. DATE 06/15/2010					TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071				
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												
10		589 X	545	-0-	-44	-0-		544	2		1	9	N		1		1	8				-0-												
11		684 X	684	-0-	-0-	-0-		684	2				N		-0-							-0-												
12		683 X	683	-0-	-0-	-0-		683	2				N		-0-							-0-												
01		558 X	389	-0-	-169	-0-		389	2				N		-0-							-0-												
02		644 X	195	-0-	-449	-0-		195	2				N		-0-							-0-												
*03		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2				N		-0-							-0-												
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																			
KAHLDEN															WELL #: 1					RRCID -> 260721					COMPL. DATE 01/23/2011					TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
PLUGGED AND ABANDONED															04/06/2017 - P/A 04/06/17																			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC															870311																			
GLASSCOCK RANCH A															WELL #: 4					RRCID -> 249254					COMPL. DATE 05/15/2009					TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							152												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							152												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			152	1			-0-												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
GLASSCOCK RANCH B															WELL #: 1					RRCID -> 251254					COMPL. DATE 07/01/2009					TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466				
*09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-		914	1		2406	2	N		31		175	1				272												
								34	9																									
*10	258	X	258	-0-	-0-	-0-		97	1		161	2	N		-0-							272												
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-							N		-0-							272												
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-							N		-0-			185	1			87												
*01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2				N		-0-							87												
*02	849	X	849	-0-	-0-	-0-		849	2				N		-0-							87												
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-							N		NO RPT							87												
GLASSCOCK RANCH A															WELL #: 3					RRCID -> 251901					COMPL. DATE 11/07/2008					TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782				
10	2697	X	980	-0-	-1717	-0-		17	1		963	2	N		-0-							339												
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-		17	1		963	2	N		-0-							339												
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2				N		-0-							339												
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		1027	2		4	9	N		4							343												
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-		849	2				N		-0-							343												
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							343												
GLASSCOCK RANCH D															WELL #: 1					RRCID -> 258486					COMPL. DATE 10/10/2009					TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		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 #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	1	2759	2	N	69			291
							76	9							
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	1	2532	2	N	53			344
							58	9							
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	2	67	9	N	61	186	1	219
*01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2	56	9	N	51			270
*02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2	46	9	N	42			312
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-					N	NO RPT			312
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762															
10	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	1	18283	2	N	273	187	1	188
							300	9							
11	19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	1	17929	2	N	49			237
							54	9							
12	18631 X	17524	-0-	-1107	-0-	-0-	17335	2	189	9	N	172	191	1	218
*01	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	-0-	17845	2	255	9	N	232	181	1	269
02	16828 X	16405	-0-	-423	-0-	-0-	16166	2	239	9	N	217	184	1	302
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302
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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508 MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746															
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-	5	1	44	4	N	111	336	1	167
							122	9							
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	-0-	5	1	56	4	N	138			305
							152	9							
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	-0-	5	1	60	4	N	148			453
							163	9							
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	56	4	N	140	339	1	254
							154	9							
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	4	N	145	172	1	227
							160	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227

PRIHODA (YEGUA)				73175 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
RASMUSSEN				WELL #:	7	RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7666 - 7701				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 #	225	-0-	-426	-0-			33 1	192 2	N		-0-				50
11	630 #	203	-0-	-427	-0-			44 1	159 2	N		-0-				50
12	403 #	237	-0-	-166	-0-			23 1	214 2	N		-0-				50
01	834 R	834	-0-	-0-	-0-			149 1	685 2	N		-0-				50
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								

PROVIDENT CITY (4100)				73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729											
SCRAM				WELL #:		1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4370 - 4374	
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2		N	-0-			-0-	
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-	
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		N	-0-			-0-	
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		N	-0-			-0-	
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			-0-	
*03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			-0-	

QUICKSAND CREEK (WILCOX)					73740 058	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON		
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC.					924290							
KIRBY ARCO					WELL #:	1SW	RRCID -> 169143	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 11465	PERF. 3964 - 3984		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINN (-B- SAND) GALLOWAY ENERGY CO. QUINN					73802 090 293303		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WELL #:					1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6390 - 6398		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1		36	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		36	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		36	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		36	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		36	
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2			N	-0-		36	

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
10	1395 #	11	-0-	-1384	-0-	11	2	N	-0-				233
11	390 #	12	-0-	-378	-0-	12	2	N	-0-				233
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				233
*01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	158	1		75
02	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-				75
03	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT				75

QUINN (6050)				73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
QUINN, B. E.				WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 6048 - 6054				
M	ALLOW	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
10	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-		2107	2		2	9	N	2			165
11	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-		1338	2		2	9	N	2			167
12	756 R	756	-0-	-0-	-0-		755	2		1	9	N	1			168
01	403 #	170	-0-	-233	-0-		170	2				N	-0-			168
02	1904 #	22	-0-	-1882	-0-		22	2				N	-0-			168
03	2108 #	224	-0-	-1884	-0-		224	1				N	-0-			168
QUINN (6230)				73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT				WELL #: 1		RRCID -> 130569		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4560 - 4570				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
R-B (WOODBINE)				73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213												
SOUTHLAND PAPER MILL				WELL #: 1		RRCID -> 058225		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12431 - 12566				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RABEL (7600)				74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482												
RABEL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 7610 - 7614				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RABEL (7650)				74097 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482												
RABEL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 144157		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 7647 - 7651				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)													CNTY: AUSTIN	
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP														
PAINE, ROBERT G.														
WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	79	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	204	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	206	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	210	1	38	2	Y	-0-			-0-
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-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)													CNTY: AUSTIN	
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP														
BROWN, MINNIE														
WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN COLLEGE														
WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA														
WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286														
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	117	1	191	2	N	-0-			-0-
11	390 N	165	-0-	-225	-0-	145	1	20	2	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	149	1	31	2	N	-0-			-0-
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	152	1	28	2	N	-0-			-0-
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-
AUSTIN COLLEGE														
WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RACCOON BEND (MIOCENE Y)													CNTY: AUSTIN	
COMET PRODUCTION														
DEUTRICK, R. A/C -2														
WELL #: 15 RRCID -> 089053 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)														CNTY: AUSTIN	
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP															
PAINE, ROBERT G.															
				//CONT.//	74106 520	ASSOCIATED		49B							
					252470										
				WELL #:	25	RRCID -> 281514		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH		4277		PERF. 1820 - 1830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	5487	2978	-0-	-2509	-0-	2241	1	737	2	N	-0-		-0-		
11	5310	60	-0-	-5250	-0-	53	1	7	2	N	-0-		-0-		
12	5487	3503	-0-	-1984	-0-	2911	1	592	2	N	-0-		-0-		
01	5487	3070	-0-	-2417	-0-	2600	1	470	2	N	-0-		-0-		
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-		
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)														CNTY: AUSTIN	
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC															
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	1	RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH		7317		PERF. 6955 - 6977	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	14025					N	-0-		164		
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	11025					N	-0-		164		
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	7925					N	-0-		164		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-		164		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-		164		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-		164		
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
RASMUSSEN															
				WELL #:	1	RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH		7954		PERF. 7721 - 7736	
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	465	1	2371	2	N	11		137		
						12	9								
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	450	1	2082	2	N	-0-		137		
12	2480 N	1901	-0-	-579	-0-	465	1	1436	2	N	-0-		137		
01	2480 N	1580	-0-	-900	-0-	450	1	1130	2	N	-0-		137		
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								
RASMUSSEN LANGE UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7726 - 7732	
10	12524 X	11828	-0-	-696	-0-	465	1	11202	2	N	146	174	1		66
						161	9								
11	12060 X	11181	-0-	-879	-0-	450	1	10595	2	N	124				190
						136	9								
12	12369 X	11374	-0-	-995	-0-	465	1	10751	2	N	144	181	1		153
						158	9								
01	11966 X	11912	-0-	-54	-0-	450	1	11332	2	N	118	180	1		91
						130	9								
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								
FIELD PETROLEUM CORP.															
BAIN															
				WELL #:	1A	RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7546 - 7592	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)														CNTY: TYLER	
FIVE-JAB, INC.															
ATLANTIC SINCLAIR FEE															
WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)														CNTY: TYLER	
FIVE-JAB, INC.															
ATLANTIC SINCLAIR FEE															
WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RAMSEY (8600 WILCOX)														CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP															
HERDER, GEORGE															
WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
RAMSEY (9300 WILCOX)														CNTY: COLORADO	
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
DIXON, LOMA															
WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337															
10	2170 #	1483	-0-	-687	-0-	1429	2	54	9	N	49			131	
11	2100 #	1580	-0-	-520	-0-	1493	2	87	9	N	79	171	1	39	
12	2170 #	1033	-0-	-1137	-0-	968	2	65	9	N	59			98	
01	2108 #	1952	-0-	-156	-0-	1865	2	87	9	N	79			177	
02	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1861	2	96	9	N	87	177	1	87	
03	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			87	
RAMSEY (9500)														CNTY: COLORADO	
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
DIXON, LOMA G/U															
WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RAMSEY (10,500)				74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
LONE OAK ENERGY INC				506578															
RAMSEY-WOOD				WELL #:		1		RRCID -> 173262		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10873		PERF.10464 - 10465					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	T. A.	2333	-0-	2333		7301	2308	2	25	9	N	23						50	
11	T. A.	2079	-0-	2079		9380	2045	2	34	9	N	31						81	
12	T. A.	650	-0-	650		10030	620	2	30	9	N	27						108	
01	T. A.	927	-0-	927		10957	903	2	24	9	N	22						130	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		10957					N	NO RPT						130	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		10957					N	NO RPT						130	

RAMSEY (10,700)				74471 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
POOLE "B"				WELL #:		RRCID -> 193384		COMPL. DATE 01/25/2003				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692			
10	3062 R	3062	-0-	-0-	-0-	76	1	2943	2	N	39	160	1	51	
11	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	43	9	3339	2	N	42			93	
12	3193 #	1522	-0-	-1671	-0-	92	1	1388	2	N	44			137	
01	3193 #	2305	-0-	-888	-0-	46	9	2145	2	N	56			193	
02	3248 #	2370	-0-	-878	-0-	86	1	2254	2	N	48	160	1	81	
03	3596 #	2179	-0-	-1417	-0-	48	9	2078	2	N	43			124	
						98	1								
						62	9								
						63	1								
						53	9								
						54	1								
						47	9								

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
POOLE				WELL #:		1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9332 - 9342	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

WINTERMANN					WELL #:	2	RRCID -> 050040	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH 10844	PERF. 3566 - 3600
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER, L.				74473 430 521516	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: COLORADO			
				WELL #:	1	RRCID -> 158691	COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9368 - 9372		
10	1147 #	812	-0-	-335	-0-	12	1	781	2	N	17			142
11	1110 #	1064	-0-	-46	-0-	19	9	1004	2	N	41			183
12	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	45	9	2239	2	N	33	179	1	37
01	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	13			50
02	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	14	9	1588	2	N	22			72
03	2294 #	1935	-0-	-359	-0-	15	1	1891	2	N	25			97
						24	9							
						16	1							
						28	9							

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #:	1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10271 - 10276									
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		
10	2573 X	799	-0-	-1774	-0-	96	1	694	2	N	8						68	
						9	9											
11	2070 X	975	-0-	-1095	-0-	126	1	815	2	N	31						99	
						34	9											
12	2139 X	840	-0-	-1299	-0-	96	1	726	2	N	16						115	
						18	9											
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2278	2	N	32						147	
						35	9											
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	122	1	1573	2	N	30						177	
						33	9											
*03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	N	49	165	1				61	
						54	9											

HERDER GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 190621	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 11077	PERF.10432 - 10470									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)				74473 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
PRIESMEYER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10702 - 10710									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701														
MCWHORTER				WELL #:	1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155 - 9195									
10	17422 X	16860	-0-	-562	-0-	620	1	16063	2	N	161	174	1				134	
						177	9											
11	16860 X	16406	-0-	-454	-0-	580	1	15655	2	N	155	180	1				109	
						171	9											
12	17422 X	16567	-0-	-855	-0-	620	1	15784	2	N	148	179	1				78	
						163	9											
01	17422 X	16337	-0-	-1085	-0-	620	1	15561	2	N	142						220	
						156	9											
02	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	560	1	15040	2	N	165	180	1				205	
						182	9											
03	16957 X	16896	-0-	-61	-0-	620	1	16088	2	N	171	181	1				195	
						188	9											

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. HOLMES													//CONT.// 74691 100 //CONT.// 263701 WELL #: 1A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
													RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9487 - 9627					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
10	3813 X	3266	-0-	-547	-0-	408 53 9	1	2805	2	N	48					175								
11	3600 X	2938	-0-	-662	-0-	395 56 9	1	2487	2	N	51	184	1			42								
12	3658 X	2770	-0-	-888	-0-	418 46 9	1	2306	2	N	42					84								
01	3658 X	2756	-0-	-902	-0-	427 45 9	1	2284	2	N	41					125								
02	3108 X	2675	-0-	-433	-0-	389 54 9	1	2232	2	N	49					174								
03	3255 X	2799	-0-	-456	-0-	426 47 9	1	2326	2	N	43	179	1			38								
HCWD-58													WELL #: 1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9484 - 9640			
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	212 54 9	1	1459	2	N	49	177	1			72								
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	205 52 9	1	1287	2	N	47					119								
12	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	202 55 9	1	1115	2	N	50					169								
01	1736 N	1282	-0-	-454	-0-	193 58 9	1	1031	2	N	53	177	1			45								
02	1428 N	1201	-0-	-227	-0-	171 52 9	1	978	2	N	47					92								
03	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	194 57 9	1	1059	2	N	52					144								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BABY RUTH													916954 WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9148 - 9237			
10	41075 X	40013	-0-	-1062	-0-	2060 821 9	1	37132	2	N	746	717	1	2	8	333								
11	39750 X	36216	-0-	-3534	-0-	1714 807 9	1	33695	2	N	734	719	1			348								
12	41075 X	38255	-0-	-2820	-0-	1721 627 9	1	35907	2	N	570	717	1	1	8	200								
01	41013 X	36092	-0-	-4921	-0-	1625 646 9	1	33821	2	N	587	548	1	1	8	238								
*02	38906 X	38906	-0-	-0-	-0-	6467 583 9	1	31856	2	N	530	178	1	2	8	588								
*03	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	6386 576 9	1	32337	2	N	524	725	1			387								
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN													74691 216 612858 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
													RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388					
10	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	49 31 9	1	2341	2	N	28					76								
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	55 31 9	1	2796	2	N	28					104								
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	78 32 9	1	2988	2	N	29					133								
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	78 32 9	1	2366	2	N	-0-					133								
02	2044 X	1897	-0-	-147	-0-	61 8 9	1	1828	2	N	7					140								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140								

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) //CONT.// 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858													
THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324													
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										
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	78	1	3630	2	N	-0-		63
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	68	1	3475	2	N	-0-		63
12	2542 X	1852	-0-	-690	-0-	47	1	1805	2	N	-0-		63
01	2542 X	1411	-0-	-1131	-0-	47	1	1364	2	N	-0-		63
02	2296 X	1696	-0-	-600	-0-	54	1	1640	2	N	-0-		65
						2	9						
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		65
RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245													
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858													
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699													
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	126	1	33	9	N	30		134
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-		134
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-		134
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-		134
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5		139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		139
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
AKG OPERATING COMPANY 009566													
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323													
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		259
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		259
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		259
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		259
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		259
03	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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)			74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA										
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526																
I P FARMS -N-			WELL #: 1		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674										
M	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	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
SWEET, E. A.			WELL #: 3		RRCID -> 148820		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RATTLESNAKE MOUND (7000)			74821 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
LTS OIL & GAS			511745																
STATE LEASE 66709			WELL #: 1		RRCID -> 154600		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAVEN FOREST (11300)			74870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY										
ALTA MESA SERVICES, LP			015721																
USA-RAVEN FOREST			WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412 PERF. 11286 - 11318										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-					143	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-	125	1			18	
12	6912 R	-0-	-0-	-6912	-0-							Y	-0-					18	
01	14477	13803	-0-	-674	-0-		547	1	13125	2	Y	119						137	
							131	9											
02	12772	12772	-0-	-0-	-0-		1033	1	11673	2	Y	60	170	1				27	
							66	9											
*03	12969 R	12969	-0-	-0-	-0-		1203	1	11689	2	Y	70						97	
							77	9											
USA-RAVEN FOREST			WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426 PERF. 11400 - 11420										
10	14198	5755	-0-	-8443	-0-		180	1	5553	2	Y	20						63	
							22	9											
11	81973	81973	-0-	-0-	-0-		1800	1	79701	2	Y	429	400	1				92	
							472	9											
12	90749	90749	-0-	-0-	-0-		1860	1	88384	2	Y	459	363	1				188	
							505	9											
01	82999	81240	-0-	-1759	-0-		2426	1	78444	2	Y	336	359	1				165	
							370	9											
02	59202	59502	-0-	300	300		3863	1	55398	2	Y	219	347	1				37	
							241	9											
*03	55497	55497	-0-	-0-	300		4219	1	51100	2	Y	162	166	1				33	
							178	9											

RAYWOOD (COOK MTN.)										74993 425			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005											
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL										WELL #: 4			RRCID -> 008070			COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863		
M	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
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-		

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)										74993 423			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169											
LURA MIRE 'A'										WELL #: 1			RRCID -> 280172			COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190		
10	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	189	1	788	2	N	74	180	1					89		
							81	9													
11	1650	X	1418	-0-	-232	-0-	258	1	1058	2	N	93							182		
							102	9													
12	1705	X	1608	-0-	-97	-0-	276	1	1255	2	N	70							252		
							77	9													
01	1550	X	1408	-0-	-142	-0-	251	1	1034	2	N	112	185	1					179		
							123	9													
02	1400	X	1090	-0-	-310	-0-	210	1	846	2	N	31							210		
							34	9													
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	251	1	1121	2	N	104	194	1					120		
							114	9													

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005											
MORRIS, E.										WELL #: 11			RRCID -> 177513			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952		
10	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	321	1	2619	2	Y	29	80	1					101		
							32	9													
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	345	1	2835	2	Y	45	61	1					85		
							50	9													
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	564	1	4069	2	Y	48							133		
							53	9													
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	408	1	2945	2	Y	31	56	1					108		
							34	9													
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	401	1	3336	2	Y	24	52	1					80		
							26	9													
*03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	425	1	3563	2	Y	52							132		
							57	9													

HOLBROOK										WELL #: 1			RRCID -> 181880			COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	868 N	814 -0-	-54	-0-	88	1	717 2	Y	8		3 1		12	
11	840 N	144 -0-	-696	-0-	9	9	126 2	Y	3		7 1		8	
12	713 N	-0-	-713	-0-	15	1							8	
01	806 N	642 -0-	-164	-0-	3	9							9	
02	637 N	637 -0-	-0-	-0-	78	1	560 2	Y	-0-		3 1		7	
*03	303 N	303 -0-	-0-	-0-	4	9			4				7	
					68	1	567 2	Y	2		4 1			
					2	9								
					32	1	271 2	Y	-0-				7	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806														
10	4185 X	3765 -0-	-420	-0-	465	1	3248 2	N	47				122	
11	4050 X	3240 -0-	-810	-0-	52	9	2750 2	N	36		85 1		73	
12	4030 X	2524 -0-	-1506	-0-	450	1								
01	3968 X	2471 -0-	-1497	-0-	40	9	2115 2	N	17				90	
02	3584 X	3064 -0-	-520	-0-	390	1								
03	3751 X	1455 -0-	-2296	-0-	19	9	2066 2	N	27				117	
					375	1								
					30	9	2612 2	N	29				146	
					420	1								
					32	9	1171 2	N	13				159	
					270	1								
					14	9								
H.E.R. OPERATING, LLC 340442														
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746														
10	155 X	138 -0-	-17	-0-	127	1	11 9	N	10				384	
11	150 X	124 -0-	-26	-0-	113	1	11 9	N	10				394	
12	132 X	132 -0-	-0-	-0-	121	1	11 9	N	10				404	
01	155 X	-0-	-155	-0-				N	-0-				404	
02	140 X	-0-	-140	-0-				N	-0-				404	
03	124 X NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				404	
HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27	

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
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												
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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171												
10	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1315 1	10722 2	Y	91	98	1	180
11	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	100 9	8520 2	Y	106	108	1	178
12	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	1035 1	9592 2	Y	112			290
01	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	117 9	7011 2	Y	109	122	1	277
02	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	1330 1	9585 2	Y	54	133	1	198
*03	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	123 9	9119 2	Y	97			295
						972 1						
						120 9						
						1153 1						
						59 9						
						1087 1						
						107 9						

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. BLOXSOM ET AL										74993 600 190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
WELL #: 1										RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12193 - 12251					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. TEXACO FEE										74993 640 017900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1										RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7451 - 7471				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL										74993 850 190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 10										RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10170 - 10524				
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	Y	-0-								1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	8								9
							9	9												
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	124	2	Y	1								10
							1	9												
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-	4	1						6
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-	3	1						3
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	Y	-0-								3

RAYWOOD (YEGUA 10,700) XTO ENERGY INC. MITCHELL, THEO										74993 875 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1										RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002		PERF. N/A				
*04	4256	R	4256	-0-	-0-	-0-	585	1	3627	3	N	40								97
							44	9												
*05	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	574	1	2771	3	N	37								134
							41	9												
*06	809	R	809	-0-	-0-	-0-	198	1	608	3	N	3								137
							3	9												
*07	3782	#	987	-0-	-2795	-0-	277	1	710	3	N	-0-								137
*08	3782	#	51	-0-	-3731	-0-	23	1	28	3	N	-0-								137
*09	3660	#	1071	-0-	-2589	-0-	210	1	839	3	N	20								157
							22	9												
*10	2912	R	2912	-0-	-0-	-0-	562	1	2348	3	N	2								159
							2	9												
*11	690	#	484	-0-	-206	-0-	145	1	336	3	N	3								162
							3	9												
*12	3309	R	3309	-0-	-0-	-0-	516	1	2774	3	N	17								179
							19	9												
*01	2356	#	1828	-0-	-528	-0-	386	1	1424	3	N	16								195
							18	9												
*02	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	465	1	1835	3	N	47								242
							52	9												
03	2790	#	2548	-0-	-242	-0-	524	1	2001	3	N	21	187	1						76
							23	9												

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. HEBERT, EMILE														74994 150 263701	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 2														RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
10	6293 X	5708	-0-	-585	-0-	614	1	17 9	5077	2	N	15						104								
11	6090 X	2508	-0-	-3582	-0-	457	1	22 9	2029	2	N	20						124								
12	5425 X	3394	-0-	-2031	-0-	549	1	19 9	2826	2	N	17						141								
01	5704 X	3699	-0-	-2005	-0-	564	1	20 9	3115	2	N	18						159								
02	5152 X	3054	-0-	-2098	-0-	471	1	12 9	2571	2	N	11						170								
03	4650 X	3080	-0-	-1570	-0-	520	1	12 9	2548	2	N	11						181								
FARRIS														WELL #: 1	RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244											
10	11687 X	11073	-0-	-614	-0-	626	1	2 9	10445	2	N	2						130								
11	11310 X	9026	-0-	-2284	-0-	723	1		8303	2	N	-0-						130								
12	11532 X	8883	-0-	-2649	-0-	691	1	33 9	8159	2	N	30						160								
01	11067 X	9015	-0-	-2052	-0-	676	1	30 9	8309	2	N	27	167	1				20								
02	9996 X	8840	-0-	-1156	-0-	639	1	2 9	8199	2	N	2						22								
03	10912 X	9468	-0-	-1444	-0-	720	1	14 9	8734	2	N	13						35								
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) CHOICE EXPLORATION, INC. WHITTAKER														74995 300 150655	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1														RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37								
RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOLBROOK														74995 302 048169	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1														RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
RAYWOOD, S. (13,400) SUE-ANN OPERATING, L.C. RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL														74995 750 828352	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1														RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240												
10	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11366	2	371 9	371	9	N	337	382	1				57								
11	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10901	2	362 9	362	9	N	329	194	1				192								
12	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11143	2	384 9	384	9	N	349	369	1				172								
01	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11083	2	375 9	375	9	N	341	366	1				147								
02	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	9904	2	339 9	339	9	N	308	378	1				77								
03	11439 X	11186	-0-	-253	-0-	10827	2	359 9	359	9	N	326	183	1				220								

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLET UNIT				75010 300 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	1	RRCID -> 063775	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL	DEPTH 14720	PERF.11942	- 12052						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL	DEPTH 12153	PERF.11904	- 11998						
10	5456 X	5053	-0-	-403	-0-	552	1	4501	2	Y	-0-						27
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	583	1	4796	2	Y	-0-						27
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	708	1	5102	2	Y	-0-						27
01	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	684	1	4936	2	Y	-0-						27
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
MALLETT				WELL #:	2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11686	- 11776						
10	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1860	1	15161	2	Y	69	190	1				77
						76	9										
11	14070 X	13489	-0-	-581	-0-	1457	1	11990	2	Y	38						115
						42	9										
12	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	1652	1	11912	2	Y	33						148
						36	9										
01	14539 X	12944	-0-	-1595	-0-	1568	1	11308	2	Y	62						210
						68	9										
02	13132 X	12646	-0-	-486	-0-	1350	1	11223	2	Y	66	188	1				88
						73	9										
*03	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	1504	1	12617	2	Y	74						162
						81	9										
FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT				263701	1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL	DEPTH 12811	PERF.11671	- 11887						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	287	-0-	287	287	30	1	247	2	Y	9						14
						10	9										
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL	DEPTH 11825	PERF.11492	- 11534						
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	654	1	5306	2	Y	33						73
						36	9										
11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	630	1	5154	2	Y	35						108
						39	9										
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	703	1	5041	2	Y	13						121
						14	9										
01	5859 X	4280	-0-	-1579	-0-	524	1	3756	2	Y	-0-						121
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
						76	9										

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
XTO ENERGY INC.					945936									
MALLETT			WELL #:		1	RRCID -> 115271			COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	760 45 9	1	3075 3	N	41			327	
11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	888 32 9	1	3224 3	N	29			356	
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	889 64 9	1	3249 3	N	58	184 1		230	
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	874 39 9	1	2978 3	N	35			265	
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	614 19 9	1	2098 3	N	17			282	
03	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	522 22 9	1	1938 3	N	20			302	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)					75010 840	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701									
MITCHELL, TUER			WELL #:		1 C	RRCID -> 124952			COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)					75010 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005									
MALLET-MITCHELL UNIT #1			WELL #:		1 U	RRCID -> 124169			COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
RC (JACKSON)					75011 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
J. JONES			WELL #:		1	RRCID -> 250569			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
REASONER (12600)					75057 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ARCADIA OPERATING, LLC					028734									
POOLE			WELL #:		3	RRCID -> 197643			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			203	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			203	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			203	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			203	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			203	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			203	

REASONER (12600)		//CONT.//		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
POOLE		WELL #:		2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12640 - 12654			
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	2294 X	117	-0-	-2177	-0-	33 1	69 3	N	14	15 1		161	
11	2220 X	859	-0-	-1361	-0-	15 9	106 1	651 3	93			254	
12	2294 X	23	-0-	-2271	-0-	102 9	2 1	15 3	5			259	
01	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	6 9	150 1	1310 3	153	228 1		184	
02	1372 X	1369	-0-	-3	-0-	168 9	131 1	1139 3	90			274	
03	899 X	583	-0-	-316	-0-	99 9	75 1	469 3	35			309	
						39 9							

SUN-HARDER A		WELL #:		2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720	
10	12772 X	7851	-0-	-4921	-0-	949 1	6432 3	N	427	388 1		346	
11	11640 X	6985	-0-	-4655	-0-	470 9	896 1	5486 3	548	549 1		345	
12	7595 X	6200	-0-	-1395	-0-	603 9	821 1	4874 3	459	553 1		251	
01	10633 X	7175	-0-	-3458	-0-	505 9	678 1	5916 3	528	407 1		372	
02	9604 X	6513	-0-	-3091	-0-	581 9	617 1	5384 3	465	537 1		300	
*03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	512 9	880 1	5450 3	503	370 1		433	
						553 9							

GRAHAM TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11913 - 11946	
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	110 1	4674 3	N	220	185 1		163	
11	4680 X	3739	-0-	-941	-0-	242 9	3488 3	251 9	228	201 1		190	
12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10085 3	598 9	N	544	541 1		193	
01	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	310 1	14717 3	N	676	599 1		270	
*02	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	744 9	6253 3	366 9	333	387 1		216	
*03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5700 3	354 9	N	322	190 1		348	

BUBBA 'D' GU		WELL #:		1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11860 - 11903	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY MCDERMOND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	75122 500 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-		1054	1	2296	3	N	187	186	0	358
11	31410	X	212	-0-	-31198	-0-		206	9	169	3	N	14			372
12	14756	X	86	-0-	-14670	-0-		15	9	57	3	N	18			390
01	3782	X	139	-0-	-3643	-0-		20	9	113	3	N	12	57	1	345
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-		13	1			N	-0-			345
*03	153	X	153	-0-	-0-	-0-		13	9	99	3	N	35			380
								15	1							
								39	9							
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH					75177 500 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:		RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.	12494	-	12826
10	1798	N	1347	-0-	-451	-0-		935	1	351	2	N	55			212
11	1050	N	772	-0-	-278	-0-		61	9	321	2	N	24	173	1	63
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-		425	1	36	2	N	50			113
01	1333	N	1011	-0-	-322	-0-		26	9	30	2	N	42			155
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-		905	1	60	2	N	37			192
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-		55	9	11	9	N	10			202
								935	1							
								46	9							
								826	1							
								41	9							
								814	1							
O.B. RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12535	-	12563
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			67
11	1200	X	817	-0-	-383	-0-		465	1	352	2	N	-0-			67
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			67
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			67
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-						N	-0-			67
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			67
RED FISH REEF (AB-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247					75234 010 293371 188	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				WELL #:		RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	13799	PERF.	12582	-	12586
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			53
RED FISH REEF (F-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR F-4 SD UNIT					75234 013 293371 191	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				WELL #:		RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	9705	PERF.	9224	-	9247
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A FRI0 11) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247				75234 039 293371 WELL #: 144	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL	DEPTH 14551	PERF.10090	- 10157										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RFR TRACT 225				WELL #: 132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10090	- 10213									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GBS "A" ST 247				WELL #: 198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9664	- 9674									
10	0 W	412	-0-	412	140075	24 1	354 2	Y		31	24 1							258	
						34 9													
11	0 W	372	-0-	372	140447	25 1	306 2	Y		37	58 1							237	
						41 9													
12	0 W	-0-	-0-	-0-	140447					9	19 1							227	
01	0 W	509	-0-	509	140956	21 1	466 2	Y		20	43 1							204	
						22 9													
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	140956					Y	NO RPT							204	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	140956					Y	NO RPT							204	
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 052 293371 WELL #: 213	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL	DEPTH 9600	PERF. 8700	- 9362										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 078 293371 WELL #: 181	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 279835	COMPL. DATE 09/14/2015	TOTAL	DEPTH 11380	PERF. 9744	- 9760										
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247															75234 117 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056 - 11068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224															75234 130 293371		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			9										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			9										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			9										
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247															75234 208 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224															75234 247 293371		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720			
10	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-			133	1	1956	2	Y	-0-			15										
11	4860 #	2508	-0-	-2352	-0-			183	1	2325	2	Y	-0-			15										
12	5022 #	1426	-0-	-3596	-0-			48	1	1378	2	Y	-0-			15										
01	5239 #	2771	-0-	-2468	-0-			92	1	2679	2	Y	-0-			15										
02	4732 #	NO RPT	-0-	-4732	-0-							Y	NO RPT			15										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			15										
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247															75234 299 293371		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
RFR FRI0 15 GU															WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT			-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772							Y	NO RPT			-0-										

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224													75234 312 293371	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247													75234 351 293371	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A																					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247													75234 390 293371	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264																					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246													75234 403 293371	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151 - 10318													
10	PRTL PLG	12574	-0-	12574	136336	797	1	11777	2	Y	-0-							37			
11	PRTL PLG	4935	-0-	4935	141271	360	1	4567	2	Y	7	10	1					34			
						8	9														
12	PRTL PLG	4365	-0-	4365	145636	129	1	4236	2	Y	-0-							34			
01	PRTL PLG	8816	-0-	8816	154452	304	1	8512	2	Y	-0-							34			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	154452					Y	NO RPT							34			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	154452					Y	NO RPT							34			
RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10188 - 10208													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247				75234 429 293371	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 23				RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9954 - 9960											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 225				75234 533 293371	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 50				RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9385 - 9395											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 559 293371	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 73				RRCID -> 073274	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427 - 9433											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 585 293371	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 174 F				RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 634 293371	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 182				RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 10500 - 10521											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19)				75234 637	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
STATE TRACT 246				WELL #: 1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15445	PERF.13066	-	13075						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B)				75234 650	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384	-	10389						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)				75234 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR TRACT 224				WELL #: 131	RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922	-	2933						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)				75234 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR TRACT 225				WELL #: 190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409	-	3429						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRI0 17)				75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS						
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499												
STATE TRACT 204				WELL #:	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994	-	10004						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2010												

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)												75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.												491399									
STATE TRACT 206												WELL #: 1		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8520 - 8556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						315	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						315	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						315	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						315	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						315	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						315	
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)												75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.												491399									
STATE TRACT 205												WELL #: 4		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7940 - 7948	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
RED FISH REEF S. (FRIO 15)												75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC												293371									
RFR FRIO 15 GU												WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	378						Y	-0-							-0-	
11	T. A.	212	-0-		212	590		2	1	23	2	Y	170	170	1					-0-	
								187	9												
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	590						Y	221	211	1					10	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	590						Y	225	230	1					5	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	590						Y	NO RPT							5	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	590						Y	NO RPT							5	
RFR FRIO 15 GU												WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928 - 10990	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
RFR FRIO 15 GU												WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)												75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC												293371									
RFR TRACT 224												WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10496 - 10508	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)				75241 987	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499													
STATE TRACT 288				WELL #:	RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740		PERF.12000		- 12012				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59
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
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/22/2007													
REEDY ROSE (WILCOX)				75544 475	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FAYETTE				
DMAEBIL CORPORATION				221502													
GEO-WILCOX				WELL #:	RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3814		- 3818				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
REUTER (EDWARDS)				76075 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
CML EXPLORATION, LLC				120648													
A L				WELL #:	RRCID -> 122010		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11956		- 12055				
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-						43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43
03	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 #:	RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12312		- 12322				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
RESEARCH EXPLORATION, LLC				703257													
ETHELMAE				WELL #:	RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550		- 12624				
10	16988 X	15834	-0-	-1154	-0-	15830	2	4	9	N	4	2	8				213
11	15660 X	15555	-0-	-105	-0-	15549	2	6	9	N	5						218
12	16182 X	15816	-0-	-366	-0-	15816	2			N	-0-						218
01	16182 X	16148	-0-	-34	-0-	16148	2			N	-0-						218
*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

REUTER (EDWARDS)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
REUTER														
WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457														
CNTY: FAYETTE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	337 1	3141 3	N	1	1 8				107
11	3450 X	3336	-0-	-114	-0-	311 1	3023 3	N	2					109
12	3596 X	3316	-0-	-280	-0-	325 1	2991 3	N	-0-					109
01	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	332 1	3155 3	N	2					111
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
						4 9								
YOUNG, JOHN H., INC.														
TRACI														
WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530														
10	9238 X	8944	-0-	-294	-0-	8944 1		N	-0-					50
11	8820 X	8428	-0-	-392	-0-	8428 1		N	-0-					50
12	9021 X	8607	-0-	-414	-0-	8599 1	8 9	N	7					57
01	8959 X	8516	-0-	-443	-0-	8510 1	6 9	N	5					62
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
TYE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964														
10	3720 X	3313	-0-	-407	-0-	3313 1		N	-0-					109
11	3600 X	3032	-0-	-568	-0-	3032 1		N	-0-					109
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 1		N	-0-					109
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 1		N	-0-					109
02	3276 X	2929	-0-	-347	-0-	2929 1		N	-0-					109
03	3875 X	3411	-0-	-464	-0-	3411 1		N	-0-					109
REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
KAECHLE "170"														
WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526														
10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	404 1	5000 2	N	72	1 8				250
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	288 1	3272 2	N	57	192 1	1 8			114
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	282 1	3399 2	N	77	1 8				190
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	508 1	5747 2	N	129	185 1	2 8			132
*02	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	511 1	4909 2	N	78	1 8				209
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	86 9		N	NO RPT					209
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428														
10	5425 X	3532	-0-	-1893	-0-	264 1	3268 2	N	-0-					195
11	5250 X	4055	-0-	-1195	-0-	327 1	3720 2	N	7					202
12	5425 X	3876	-0-	-1549	-0-	297 1	3579 2	N	-0-					202
01	4898 X	4020	-0-	-878	-0-	326 1	3694 2	N	-0-					202
02	4424 X	3387	-0-	-1037	-0-	319 1	3068 2	N	-0-					202
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					202

REXVILLE (WILCOX)														CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.															
KAECHLE "170"															
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 429659															
WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4495 X	3857	-0-	-638	-0-		284	1	3523	2	N	45			194
							50	9							
11	4350 X	3588	-0-	-762	-0-		290	1	3298	2	N	-0-			194
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-		442	1	5330	2	N	15			209
							17	9							
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-		371	1	4202	2	N	11			220
							12	9							
02	3472 X	3009	-0-	-463	-0-		283	1	2724	2	N	2			222
							2	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			222
REASER														WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568	
10	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-		684	1	8475	2	Y	46			94
							51	9							
11	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-		717	1	8148	2	Y	27	1	8	120
							30	9							
12	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-		675	1	8129	2	Y	19			139
							21	9							
01	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-		767	1	8680	2	Y	23			162
							25	9							
02	8316 X	7384	-0-	-932	-0-		696	1	6687	2	Y	1			163
							1	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			163
REASER														WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530	
10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		420	1	5208	2	Y	41			174
							45	9							
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		327	1	3720	2	Y	20			194
							22	9							
12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-		510	1	6150	2	Y	54	186	1	62
							59	9							
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-		394	1	4458	2	Y	43			105
							47	9							
*02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-		421	1	4049	2	Y	24			129
							26	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			129
SCHNEIDER														WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462	
10	248 N	242	-0-	-6	-0-		18	1	224	2	N	-0-			149
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-		32	1	361	2	N	5			154
							6	9							
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		34	1	408	2	N	-0-			154
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-		23	1	260	2	N	1			155
							1	9							
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		21	1	204	2	N	-0-			155
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			155

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER				//CONT.// WELL #:	76105 700 429659 3	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 192679	CAPACITY				COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800	CNTY: AUSTIN			
																	PERF.11154 - 11516			
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	532	1	6591	2	N	47							222	
11		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	52	9	7621	2	N	57	188	1		1	8		90	
12		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	670	1	7508	2	N	77							167	
01		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	63	9	7657	2	N	89							256	
02		7784 X	5828	-0-	-1956	-0-	623	1	5206	2	N	73	184	1					145	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85	9			N	NO RPT							145	
							676	1												
							98	9												
							542	1												
							80	9												
KAECHLE "170"				WELL #:	3	RRCID -> 193089	COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306 - 11538								
10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	298	1	3697	2	N	30							204	
11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	33	9	3605	2	N	43	184	1		1	8		62	
12		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3807	2	N	21							83	
01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	47	9	3642	2	N	19							102	
02		3696 X	3321	-0-	-375	-0-	316	1	3000	2	N	8							110	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9			N	NO RPT							110	
							322	1												
							21	9												
							312	1												
							9	9												
REASER				WELL #:	4	RRCID -> 194941	COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800	PERF.11133 - 11501								
10		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	433	1	5361	2	N	37							227	
11		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	41	9	5609	2	N	49	191	1		1	8		84	
12		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	493	1	5384	2	N	45							129	
01		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	54	9	5214	2	N	43							172	
02		5740 X	4841	-0-	-899	-0-	447	1	4325	2	N	60							232	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	9			N	NO RPT							232	
							461	1												
							47	9												
							450	1												
							66	9												
REASER				WELL #:	5	RRCID -> 195677	COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800	PERF.11188 - 11561								
10		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	545	1	6755	2	N	65							174	
11		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	72	9	6062	2	N	71	187	1					58	
12		6789 X	6408	-0-	-381	-0-	533	1	5866	2	N	50				1	8		107	
01		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	78	9	6771	2	N	44							151	
02		6664 X	5537	-0-	-1127	-0-	487	1	4948	2	N	67							218	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55	9			N	NO RPT							218	
							598	1												
							48	9												
							515	1												
							74	9												

REXVILLE (WILCOX)													76105 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.													//CONT.// 429659														
REASER "A"													WELL #: A 1			RRCID -> 195683			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-				462	1	5722	2	N	51	1	8	230									
										56	9																
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-				375	1	4265	2	N	41	179	1	92									
										45	9																
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-				353	1	4249	2	N	45			137									
										50	9																
01	4495	X	4067	-0-	-428	-0-				326	1	3688	2	N	48			185									
										53	9																
02	5628	X	2058	-0-	-3570	-0-				192	1	1847	2	N	17			202									
										19	9																
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			202									
REASER						WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492													
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-				267	1	3313	2	N	15			102									
										17	9																
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-				253	1	2878	2	N	18			120									
										20	9																
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-				266	1	3203	2	N	20			140									
										22	9																
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-				292	1	3301	2	N	10			150									
										11	9																
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-				392	1	3160	2	N	11			161									
										12	9																
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-								N	NO RPT			161									
BECKENDORFF						WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516													
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-				14	1	169	2	N	1			144									
										1	9																
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-				20	1	232	2	N	2			146									
										2	9																
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-				32	1	388	2	N	7	1	8	152									
										8	9																
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-				41	1	460	2	N	-0-			152									
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-				31	1	297	2	N	2			154									
										2	9																
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-								N	NO RPT			154									
ENGLAND-VIRNAU						WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			104									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			104									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			104									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			104									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			104									
03	14B2	EXT	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													
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-				230	1	2846	2	N	20			80									
										22	9																
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-				231	1	2631	2	N	20			100									
										22	9																
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-				208	1	2508	2	N	27			127									
										30	9																
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-				242	1	2734	2	N	17			144									
										19	9																
*02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-				427	1	4102	2	N	11			155									
										12	9																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			155									

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	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
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	305 1	3783 2	N		24			143
							26 9							
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	269 1	2999 2	N		19			162
							21 9							
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	309 1	3727 2	N		18			180
							20 9							
01	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	304 1	3438 2	N		15			195
							17 9							
02	3640	X	3131	-0-	-509	-0-	294 1	2826 2	N		10			205
							11 9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			205
REASER														
WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500														
10	6541	X	6525	-0-	-16	-0-	485 1	6009 2	N		28			175
							31 9							
11	6120	X	6079	-0-	-41	-0-	489 1	5557 2	N		30			205
							33 9							
12	6169	X	5957	-0-	-212	-0-	453 1	5465 2	N		35			240
							39 9							
01	5673	X	5340	-0-	-333	-0-	430 1	4871 2	N		35			275
							39 9							
*02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	614 1	5897 2	N		55	172 1		158
							61 9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			158
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532														
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	180 1	2234 2	N		-0-			249
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	179 1	2039 2	N		-0-			249
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	174 1	2095 2	N		-0-			249
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	164 1	1852 2	N		-0-			249
*02	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	160 1	1537 2	N		-0-			249
03	1178	X	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														
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	185 1	2289 2	N		13			73
							14 9							
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	176 1	1995 2	N		5			78
							6 9							
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	137 1	1645 2	N		6			84
							7 9							
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	146 1	1649 2	N		2			86
							2 9							
02	2044	N	1657	-0-	-387	-0-	156 1	1499 2	N		2			88
							2 9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			88

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
CRANZ TRUST 834														
				//CONT.//	76105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	429659									
				WELL #:	1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12397	- 12018	
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
10	5425 X	5147	-0-	-278	-0-	383 1	4745 2	N	17					252
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	19 9								261
12	5425 X	3251	-0-	-2174	-0-	440 1	5002 2	N	9					139
01	3658 X	3477	-0-	-181	-0-	10 9								160
02	5096 X	4243	-0-	-853	-0-	244 1	2943 2	N	58	180	1			180
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 9								180
						280 1	3174 2	N	21					
						23 9								
						398 1	3823 2	N	20					
						22 9								
								N	NO RPT					
RICH RANCH (COOK MTN.)													CNTY: LIBERTY	
FORT APACHE ENERGY, INC.														
STOESSER ET AL UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	110853	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	15490	PERF.13153	- 13344	
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1878 2	40 9	N	36					158
11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2203 2	77 9	N	70	179	2			49
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2538 2	73 9	N	66					115
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2751 2	133 9	N	121	159	1			77
*02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2777 2	42 9	N	38	1	8			114
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT					114
BLOXSOM														
				WELL #:	2	RRCID ->	281159	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12580	- 12610	
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-					-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RICH RANCH (Y-6-E)													CNTY: LIBERTY	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU														
				WELL #:	2	RRCID ->	202078	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12568	- 12620	
10	15066	14821	-0-	-245	-0-	14165 2	656 9	N	596	732	1			256
11	14580	13094	-0-	-1486	-0-	12470 2	624 9	N	567	549	1			274
12	15066	3677	-0-	-11389	-0-	3395 2	282 9	N	256	371	1			159
01	15066	504	-0-	-14562	-0-	244 2	260 9	N	236	183	1			212
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
RICH RANCH (YEGUA)													CNTY: LIBERTY	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														
GOVERNOR BILL DANIEL 161														
				WELL #:	3	RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7042	- 7522	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RICH RANCH, N. (12270) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HOWELL														
76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY 190005 WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12270 - 12323														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2418 #	2327	-0-	-91	-0-	230 220	1 9	1877	2	N	200	173	1	190
11	2340 #	2136	-0-	-204	-0-	209 204	1 9	1723	2	N	185			375
12	2511 #	2132	-0-	-379	-0-	238 179	1 9	1715	2	N	163	185	1	353
01	2511 #	1931	-0-	-580	-0-	221 119	1 9	1591	2	N	108	174	1	287
02	2268 #	1990	-0-	-278	-0-	198 149	1 9	1643	2	N	135			422
03	2325 #	2158	-0-	-167	-0-	211 173	1 9	1774	2	N	157	510	1	69

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) BEJO CORPORATION TDCJ														
76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND 061990 WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT				-0-

RIO LOCO (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER, J. E. ET AL														
76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 263701 WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658														
10	8029 X	7298	-0-	-731	-0-	279 32	1 9	6987	2	N	29	48	1	53
11	7770 X	7434	-0-	-336	-0-	282 43	1 9	7109	2	N	39			92
12	7967 X	7098	-0-	-869	-0-	288 41	1 9	6769	2	N	37	13	1	116
01	7843 X	6762	-0-	-1081	-0-	275 34	1 9	6453	2	N	31	21	1	126
02	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	318 36	1 9	6607	2	N	33	136	1	23
03	7688 X	7498	-0-	-190	-0-	325 42	1 9	7131	2	N	38	33	1	28

MERTA, CELESTINA ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668														
10	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	8567	2	N	3			193
11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	318 68	1 9	8030	2	N	62			255
12	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	312 62	1 9	7330	2	N	56			311
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	325 53	1 9	7640	2	N	48			359
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	242 37	1 9	5027	2	N	34	190	1	203
*03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	295 56	1 9	6459	2	N	51			254

ROCK ISLAND, W. (2300) MIDDLETON OIL COMPANY MIDDLETON UPTON UNIT										77165 700 565000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1										RRCID -> 268854	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4741	-	4743	
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - PLUGGED 01/12/17																
ROCK ISLAND (MIO. 2425) C & E OPERATING, INC. MOELLER										77608 800 120079	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
WELL #: 2										RRCID -> 262700	COMPL. DATE 06/18/2011	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2774	-	2812	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC CORNELIUS										870311						
WELL #: 1										RRCID -> 258100	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2927	-	2937	
10	899 #	3890	-0-	2991 B	-27283	3890	2				N	-0-				-0-
11	0 #	3572	-0-	3572 B	-23711	3572	2				N	-0-				-0-
12	13 #	2218	-0-	2205 B	-21506	2218	2				N	-0-				-0-
01	2015 #	101	-0-	-1914 B	-23420	101	2				N	-0-				-0-
02	3500 #	2566	-0-	-934 B	-24354	2566	2				N	-0-				-0-
03	3875 #	NO RPT	-0-	-3875 B	-28229						N	NO RPT				-0-
KLEIMANN A										WELL #: 2A	RRCID -> 258485	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3076	-	3078
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513					N	NO RPT				-0-
ROCK ISLAND (8400) MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN, ET AL UNIT										77608 868 521516	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1 C										RRCID -> 058191	COMPL. DATE 04/03/1974	TOTAL DEPTH 10816	PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ROCK ISLAND (8900) MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN ET AL UNIT										77608 875 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1 T										RRCID -> 080276	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 8867	-	8875	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROCK ISLAND (9900)			77608 905	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
PETERSON, JOHN ETAL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 058664	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9911 - 9945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)			77610 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.			127449					
JONES ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 170787	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3167 - 3169	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)			77613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085					
DELTA, D. Z.			WELL #: 1	RRCID -> 179739	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2754 - 2766	
10	4216 X	2882	-0-	-1334	-0-	2882 2	N	-0-
11	4020 X	2553	-0-	-1467	-0-	2553 2	N	-0-
12	4650 X	3442	-0-	-1208	-0-	3442 2	N	-0-
01	4650 X	3239	-0-	-1411	-0-	3239 2	N	-0-
02	4200 X	2207	-0-	-1993	-0-	2207 2	N	-0-
03	3441 X	2820	-0-	-621	-0-	2820 2	N	-0-
QUANAH OPERATING LLC			684561					
CHARLIE, D. Z.			WELL #: 1	RRCID -> 178151	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2748 - 2753	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MIDDLETON OIL COMPANY		565000						
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:	RRCID -> 075076	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH	9890	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012								

MORRISON, LAVINE 0.		WELL #:	2	RRCID -> 075077	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	9842	PERF. N/A
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	76 1	466 2	N -0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	80 1	402 2	N -0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	85 1	424 2	N -0-
01	527 N	447	-0-	-80	-0-	72 1	375 2	N -0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	84 1	474 2	N -0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	85 1	510 2	N -0-

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:	2	RRCID -> 173002	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9656 - 9681
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 1	196 2	N -0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	42 1	209 2	N -0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	40 1	200 2	N -0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	49 1	252 2	N -0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	27 1	156 2	N -0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	42 1	252 2	N -0-

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
LUCKETT		WELL #:	1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH	10467	PERF. 10378 - 10408
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N -0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MIDDLETON OIL COMPANY		565000						
MINTER, R. L. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 088843	COMPL. DATE 06/07/1980	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 1583 - 1587
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	63 1	389 2	N -0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	59 1	295 2	N -0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	62 1	307 2	N -0-
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	58 1	301 2	N -0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	51 1	286 2	N -0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	53 1	320 2	N -0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1576 - 1624
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	51 1	313 2	N -0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	53 1	266 2	N -0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	57 1	282 2	N -0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	49 1	256 2	N -0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	45 1	256 2	N -0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	45 1	272 2	N -0-

ROCK ISLAND, W. (1570)			//CONT.// 77615 660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY			//CONT.// 565000														
MILENTZ			WELL #: 5			RRCID -> 163213			COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	88	1	547	2	N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	65	1	326	2	N	-0-					-0-
12	620	N	381	-0-	-239	-0-	64	1	317	2	N	-0-					-0-
01	620	N	441	-0-	-179	-0-	72	1	369	2	N	-0-					-0-
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-
PROPERTY PRODUCING CO.			681462														
MAYES			WELL #: 1A			RRCID -> 110769			COMPL. DATE 12/31/1984			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYES, BILLY B.			WELL #: 1			RRCID -> 117716			COMPL. DATE 05/14/1985			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
MAYES			WELL #: 2			RRCID -> 153098			COMPL. DATE 05/27/1985			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCKY CREEK (EDWARDS)			77759 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280														
FRITSCH, DAVID A			WELL #: 1			RRCID -> 124762			COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12589 - 12690					
10	3658	X	3652	-0-	-6	-0-	3652	2			N	-0-					194
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4501	2	13	9	N	-12					206
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					206
01	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N	-0-					206
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
PRAIRIE CREEK			WELL #: 2			RRCID -> 127969			COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12555 - 12680					
10	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	155	1	7562	2	N	-0-					83
11	8040	X	7717	-0-	-323	-0-	150	1	7567	2	N	-0-					83
12	8308	X	6977	-0-	-1331	-0-	155	1	6822	2	N	-0-					83
01	8308	X	4409	-0-	-3899	-0-	155	1	4254	2	N	-0-					83
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

ROCKY CREEK (EDWARDS)													CNTY: FAYETTE	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
PARK UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 132012														
COMPL. DATE 06/27/1989														
TOTAL DEPTH 13359														
PERF.12600 - 12618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-			27
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			27
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			27
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-			27
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			27
*03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-			27
YOUNG, JOHN H., INC.														
ROITSCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 115950														
COMPL. DATE 05/19/1984														
TOTAL DEPTH 12880														
PERF.12534 - 12637														
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			149
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-			149
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			149
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			149
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			149
03	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														
10	16151 X	15584	-0-	-567	-0-	1649	1	13927	2	N	7			60
11	15510 X	15380	-0-	-130	-0-	1678	1	13678	2	N	22			82
12	16027 X	15629	-0-	-398	-0-	1734	1	13887	2	N	7			89
01	15810 X	15610	-0-	-200	-0-	1863	1	13699	2	N	44			133
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
KATHRYN														
WELL #: 1														
RRCID -> 122031														
COMPL. DATE 07/03/1986														
TOTAL DEPTH 13146														
PERF.12575 - 12585														
10	3255 X	1252	-0-	-2003	-0-	132	1	1114	2	N	5			142
11	3150 X	1607	-0-	-1543	-0-	175	1	1430	2	N	2			144
12	2914 X	2312	-0-	-602	-0-	255	1	2046	2	N	10			154
01	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	294	1	2163	2	N	6			160
02	2156 X	1076	-0-	-1080	-0-	127	1	936	2	N	12			172
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	2			174
COUNTS, JOAN														
WELL #: 1														
RRCID -> 124126														
COMPL. DATE 05/08/1987														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.12611 - 12677														
10	8773 X	7945	-0-	-828	-0-	840	1	7097	2	N	7			72
11	8490 X	7794	-0-	-696	-0-	852	1	6941	2	N	1			73
12	7874 X	7326	-0-	-548	-0-	813	1	6507	2	N	5			78
01	7936 X	4471	-0-	-3465	-0-	535	1	3936	2	N	-0-			78
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

ROCKY CREEK (EDWARDS)										CNTY: FAYETTE									
YOUNG, JOHN H., INC.																			
JULIE																			
WELL #: 1										RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75		
JENNIFER										WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158									
10	14880 X	14082	-0-	-798	-0-	1490	1	12579	2	N	12						162		
						13	9												
11	14400 X	13673	-0-	-727	-0-	1493	1	12169	2	N	10						172		
						11	9												
12	14880 X	13907	-0-	-973	-0-	1543	1	12353	2	N	10						182		
						11	9												
01	14229 X	13610	-0-	-619	-0-	1628	1	11969	2	N	12						194		
						13	9												
02	12852 X	12383	-0-	-469	-0-	1480	1	10889	2	N	13						207		
						14	9												
*03	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	1558	1	12261	2	N	12						219		
						13	9												
MARJORIE										WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129		
KATHRYN										WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						174		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						174		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						174		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						174		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						174		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						174		
MARGO										WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695									
10	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	344	1	2903	2	N	-0-						219		
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	352	1	2865	2	N	3						222		
						3	9												
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	366	1	2926	2	N	2						224		
						2	9												
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	391	1	2879	2	N	-0-						224		
02	2996 X	2959	-0-	-37	-0-	354	1	2605	2	N	-0-						224		
*03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	365	1	2872	2	N	-0-						224		

ROOT (2150)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT														
78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
781931														
WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158														
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
10	1860	#	1764	-0-	-96	-0-	462	1	1302	2		N	-0-	-0-
11	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	489	1	1275	2		N	-0-	-0-
12	1736	#	1438	-0-	-298	-0-	243	1	1195	2		N	-0-	-0-
01	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	281	1	1838	2		N	-0-	-0-
02	1596	#	700	-0-	-896	-0-	201	1	499	2		N	-0-	-0-
03	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT	-0-
ROOT (2170)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
MCLANE TEXAS TRUST														
78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
252057														
WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM														
781931														
WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190														
10	1798	X	1715	-0-	-83	-0-	1715	2				N	-0-	-0-
11	1500	X	1281	-0-	-219	-0-	1281	2				N	-0-	-0-
12	1550	X	1244	-0-	-306	-0-	1244	2				N	-0-	-0-
01	1705	X	1213	-0-	-492	-0-	1213	2				N	-0-	-0-
02	1540	X	261	-0-	-1279	-0-	261	2				N	-0-	-0-
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						N	NO RPT	-0-
ROOT (2250)														
GARRISON LTD.														
CONCORD, COYLE "B"														
78146 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
295861														
WELL #: 2 RRCID -> 199795 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROOT 'N TOOT' N (YEGUA)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
RASMUSSEN														
78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
190005														
WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RASMUSSEN														
WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSANNA (WILCOX)			78211 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265					
BARROW			WELL #: 1	RRCID -> 181872	COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8577 - 10817	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			30
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			30
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			30
01	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			30
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-			30
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UECKERT			WELL #: 1	RRCID -> 158840	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10708 - 10715	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
ROSANNA (WILCOX 10750)			78211 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067					
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #: 1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10726 - 10742	
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-	N	-0-	-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-	N	-0-	-0-
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-	N	-0-	-0-
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-	N	-0-	-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-	N	-0-	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSANNA (WILCOX 11000)			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	
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-	N	71	131
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-	N	74	34
12	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-	N	96	130
01	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-	N	107	77
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-	N	85	162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	110	104

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)														78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
LAMAY CORPORATION														484025											
MAY - FB														WELL #: 1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7723 - 7727	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *		EOM							
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
ROSENBERG (FRIO 5100)														78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC														120648											
AMERICAN BRECO "B"														WELL #: 4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH		5600		PERF. 5356 - 5359	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)														78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
IPACT														425810											
GILMAN														WELL #: 1		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH		8311		PERF. 6241 - 6249	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18							
OB LAEN RESOURCES LLC														617546											
ROSENBAUM ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH		9182		PERF. 6241 - 6248	
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2				N	-0-					28							
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2				N	5					33							
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	756	2			6 9	N	25			33 1		25							
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2				N	-0-					25							
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	782	2				N	-0-					25							
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2				N	-0-					25							

ROSENBERG (YEGUA 8120)														
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.														
JACKSON, H. ET AL														
WELL #: 1					RRCID -> 089461					COMPL. DATE 12/16/1977				
TOTAL DEPTH 8507					PERF. 8118 - 8128					CNTY: FORT BEND				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
ROSENBERG (5025 FRI0)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
MILLER, SADIE														
WELL #: 2					RRCID -> 183665					COMPL. DATE 06/19/2007				
TOTAL DEPTH 5710					PERF. 5028 - 5031					CNTY: FORT BEND				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4600)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
WELL #: 3XF					RRCID -> 202699					COMPL. DATE 06/02/2004				
TOTAL DEPTH 4900					PERF. 4694 - 4702					CNTY: FORT BEND				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4800)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
WELL #: 3XD					RRCID -> 202700					COMPL. DATE 06/02/2004				
TOTAL DEPTH 4900					PERF. 4798 - 4801					CNTY: FORT BEND				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								80
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0-										80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								80
OBLAEN RESOURCES LLC														
FOSTER FARMS SHALLOW														
WELL #: 2					RRCID -> 277456					COMPL. DATE 11/26/2014				
TOTAL DEPTH 5440					PERF. 4718 - 4722					CNTY: FORT BEND				
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0-										-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1005

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)				78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND									
OBLAEN RESOURCES LLC				617546															
FOSTER FARMS-SHALLOW				WELL #:	2	RRCID ->	204613	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	4987 - 4995						
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)				78321 565	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
BENTON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	169073	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15410	PERF.	12056 - 12428						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					294	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					294	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					294	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					294	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					294	
AMERICAN BRECO				WELL #:	1	RRCID ->	170429	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11958 - 12584						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
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						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSENBERG, NORTH (5200)				78321 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND									
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499															
ROBINOWITZ				WELL #:	4 L	RRCID ->	116741	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5178 - 5180						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
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			
10	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358 2	N	-0-		-0-			
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2	N	-0-		-0-			
12	3906 X	3841	-0-	-65	-0-	3841 2	N	-0-		-0-			
01	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	3890 2	N	-0-		-0-			
02	3584 X	2257	-0-	-1327	-0-	2257 2	N	-0-		-0-			
*03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	-0-		-0-			
BRECO-DYER				WELL #: 1	RRCID -> 175701	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8840	-	8988	
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-			73		
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-			73		
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	N	-0-			73		
01	1550 N	115	-0-	-1435	-0-	115 2	N	-0-			73		
02	1400 N	991	-0-	-409	-0-	991 2	N	-0-			73		
03	1550 N	609	-0-	-941	-0-	609 2	N	-0-			73		
DYER "D"				WELL #: 5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL	DEPTH	9060	PERF. 8880	-	8890	
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3464 2	13 9 N	12			156		
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3729 2	3 9 N	3			159		
12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3672 2	22 9 N	20			179		
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4408 2	19 9 N	17			196		
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		
ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)				78329 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MUELLER				WELL #: 1	RRCID -> 207013	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 9400	-	9637	
10	3565 X	3103	-0-	-462	-0-	3068 2	35 9 N	32	175 1		31		
11	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3381 2	22 9 N	20			51		
12	3565 X	3382	-0-	-183	-0-	3345 2	37 9 N	34			85		
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3611 2	31 9 N	28			113		
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		
DYER				WELL #: 7	RRCID -> 215629	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9322	-	9674	
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			228		
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	515 2	N	-0-			228		
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2	N	-0-			228		
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2	N	-0-			228		
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436 2	N	-0-			228		
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2	N	-0-			228		
DYER UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 233039	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL	DEPTH	9890	PERF. 9572	-	9665	
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2760 2	19 9 N	17	179 1		60		
11	3000 N	3118	-0-	118	118	3082 2	36 9 N	33			93		
12	3046 N	2928	-0-	-118	-0-	2898 2	30 9 N	27			120		
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2748 2	32 9 N	29			149		
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4150 2	24 9 N	22			171		
03	2635 X	1561	-0-	-1074	-0-	1535 2	26 9 N	24			199		

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

10	13207	13207	-0-	-0-	-0-	10	1	8963	2	N	3849	3990	1			279
						4234	9									
11	12203	12203	-0-	-0-	-0-	10	1	8288	2	N	3550	3609	1			220
						3905	9									
12	13247	13247	-0-	-0-	-0-	10	1	8938	2	N	3908	3849	1			279
						4299	9									
01	12284	12284	-0-	-0-	-0-	10	1	8134	2	N	3764	3873	1			170
						4140	9									
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									

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014 - P/A 10/24/1979

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864

10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					28
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					28
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	12					40
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	66	1			18

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

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

ROWAN, NE (FRI0 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
19TH HOLE PRODUCTION, LLC				953587												
SUMMERS, E. L.				WELL #: 2	RRCID -> 126726	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 3535	-	3585			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KNAPE				WELL #: 1	RRCID -> 170908	COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL	DEPTH 11020	PERF. 10832	-	10836			
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-				63
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-				63
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						N	11				74
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				74
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-				74
*03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	5	2	64	9		N	58	103	1		29
RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 094134	COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL	DEPTH 13800	PERF. 13116	-	13210			
10	2697 #	1743	-0-	-954	-0-	188	1	1433	2		N	111	152	1		36
						122	9									
11	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	487	1	2115	2		N	122				158
						134	9									
12	2635 #	2047	-0-	-588	-0-	270	1	1588	2		N	172	175	1		155
						189	9									
01	1860 #	1538	-0-	-322	-0-	123	1	1320	2		N	86	164	1		77
						95	9									
02	2548 #	1796	-0-	-752	-0-	133	1	1540	2		N	112				189
						123	9									
*03	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	325	1	2610	2		N	190	319	1		60
						209	9									
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SYNERGY-PETERSEN				WELL #: 1	RRCID -> 184338	COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL	DEPTH 16500	PERF. 12560	-	12565			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RUGELEY, S.W. (12600)				78875 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013			TOTAL	DEPTH 13311	PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RUGELEY, SW. (12850) HILCORP ENERGY COMPANY PETERSON, RALPH ET AL												78875 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1												RRCID -> 075192		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 13311		PERF.12851 - 12911			
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
PETERSEN, RALPH ET AL												WELL #: 2		RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045			
10	527 X	246	-0-	-281	-0-	29	1	215	2	N	2							175			
11	510 X	156	-0-	-354	-0-	29	1	126	2	N	1							176			
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	1	9			N	-0-			11	1			165			
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-							165			
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-							165			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							165			
RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT												78875 550 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1												RRCID -> 094833		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296		PERF.12960 - 13101			
10	DLQ G-10	6529	-0-	6529	18981	735	1	5593	2	N	183							337			
11	DLQ G-10	1151	-0-	1151	20132	201	9	924	2	N	13							350			
12	DLQ G-10	2469	-0-	2469	22601	14	9	2077	2	N	35			138	1			247			
01	DLQ G-10	10901	-0-	10901	33502	353	1	9758	2	N	210			168	1			289			
*02	14769	10938	-0-	-3831	29671	912	1	9766	2	N	297			180	1			406			
*03	16957	6987	-0-	-9970	19701	231	9	6094	2	N	123			184	1			345			
						845	1														
						327	9														
						758	1														
						135	9														
RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT												78875 575 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1												RRCID -> 084291		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13101 - 13110			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
SOG - OLSON GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205			
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	503	2	N	6							89			
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	7	9	572	2	N	7							96			
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	132	1	762	2	N	-0-			16	1			80			
01	589 N	205	-0-	-384	-0-	8	9	186	2	N	1							81			
02	672 N	27	-0-	-645	-0-	18	1	25	2	N	-0-							81			
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	1	9			N	-0-							81			
						2	1														

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (13200)										78875 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
OLSON, J. O. ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 182592	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16						
RUGELEY, SW. (13225)										78875 595	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
ALLEN, C. R.										WELL #: 1	RRCID -> 197034	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380			
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2426	2	120	9	N	109	179	1		103
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1704	2	145	9	N	132				235
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	2	44	9	N	40	177	1		98
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1729	2	129	9	N	117				215
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1713	2	106	9	N	96	167	1		144
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1878	2	100	9	N	91				235
RUGELEY, SW. (14700 SAND)										78875 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
SYNERGY-HOLLAND										WELL #: 1	RRCID -> 175397	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUGELEY, SW (14800)										78875 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
SYNERGY-HOLLAND										WELL #: 1	RRCID -> 199226	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUGELEY, SW (14400)										78875 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
OLSON, JO ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 090935	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279			
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				89
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-				89
12	14B2	EXT	25	-0-	25	27	4	1	21	2	N	-0-				89
01	30	R	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				89
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				89
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	3				92
							3	9								

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1011

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2077 #	587	-0-	-1490	-0-	67 8	1 9	512	2	N	7					224
11	1740 #	1037	-0-	-703	-0-	189 29	1 9	819	2	N	26					250
12	2292 R	2292	-0-	-0-	-0-	328 35	1 9	1929	2	N	32	25	1			257
01	775 #	374	-0-	-401	-0-	32 2	1 9	340	2	N	2					259
02	980 #	4	-0-	-976	-0-	4 2	2 9			N	-0-					259
03	2294 #	13	-0-	-2281	-0-	1 1	1	12	2	N	-0-					259
RUSTY (MIOCENE 4000) BOBCAT OPERATING LETULLE-GREEN				79045 450 077686	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1	RRCID ->	057503	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL	DEPTH	6027	PERF.	N/A			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/25/2016	- P/A	10/25/2016										
S. L. P. (NAVARRO) 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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEVINE, C. R., INC. PAULUS ESTATE				216778	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON					
WELL #:				1	RRCID ->	223657	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	6702	PERF.	6470 - 6494			
10	1922 #	1162	-0-	-760	-0-	1156	2	6	9	N	5					75
11	1380 #	1158	-0-	-222	-0-	1156	2	2	9	N	2					77
12	1271 #	789	-0-	-482	-0-	786	2	3	9	N	3					80
01	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					83
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
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			
10	6975	4319	-0-	-2656	124073	3657	2	662	9	N	602	736	1			88
11	6750	4019	-0-	-2731	121342	3360	2	659	9	N	599	511	1			176
12	6975	4917	-0-	-2058	119284	791	1	3455	3	N	610	513	1			273
01	6975	4716	-0-	-2259	117025	806	1	3253	3	N	597	688	1			182
02	6300	4109	-0-	-2191	114834	728	1	2807	3	N	522	515	1			189
*03	6975	4630	-0-	-2345	112489	806	1	3202	3	N	565	514	1			240
						622	9									

SABINE TRAM (WILCOX 2)										79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
UNIT PETROLEUM COMPANY										//CONT.// 877099										
HANKAMER-TRAM										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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	18815	18815	-0-	-0-	85493	11778	2	7037	9	N		6397	6206	1			515			
11	15770	15770	-0-	-0-	85493	10271	2	5499	9	N		4999	5040	1			474			
12	12796	12796	-0-	-0-	85493	310	1	7550	3	N		4487	4398	1			563			
						4936	9													
01	5018	5018	-0-	-0-	85493	263	1	2897	3	N		1689	1795	1			457			
						1858	9													
02	4945	4847	-0-	-98	85395	280	1	2952	3	N		1468	1382	1			543			
						1615	9													
03	806	9925	-0-	9119	94514	304	1	6431	3	N		2900	3078	1			365			
						3190	9													
SAM HOUSTON										80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
WHEELER OPERATING CORPORATION										914263										
GIBBS BROTHERS & COMPANY A										WELL #:		3	RRCID ->	233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2425	PERF. 2038 - 2042
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N		-0-					-0-			
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N		-0-					-0-			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N		-0-					-0-			
01	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N		-0-					-0-			
02	224 N	3	-0-	-221	-0-	3	4			N		-0-					-0-			
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	4			N		-0-					-0-			
SANDY (WILCOX, LOWER)										80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY										891175										
KAINER-HARFST GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	247670	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL	DEPTH	11123	PERF.11046 - 11082
10	4588 X	4508	-0-	-80	-0-	651	1	3756	2	N		92	177	1			127			
						101	9													
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	630	1	3365	2	N		89					216			
						98	9													
12	4495 X	4108	-0-	-387	-0-	627	1	3371	2	N		100	182	1			134			
						110	9													
01	4433 X	4153	-0-	-280	-0-	651	1	3399	2	N		94					228			
						103	9													
02	4060 X	3667	-0-	-393	-0-	588	1	2982	2	N		88	177	1			139			
						97	9													
*03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	651	1	3294	2	N		83					222			
						91	9													
SARAH WHITE (FRI0 11700)										81037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
RUBEL										WELL #:		1	RRCID ->	197482	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL	DEPTH	15279	PERF.12190 - 12246
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)				81038 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101												
HENCK "A"				WELL #:	RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF. 11249 - 11253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED				07/18/2012												
SARGENT (6060)				81097 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906 - 5928							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARGENT (6525)				81097 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE OPERATING COMPANY				278766												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630 - 6640							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARGENT, S. (2200 MIOCENE)				81101 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
EAGLE OIL & GAS CO.				238634												
HAMILL & HAMILL				WELL #:	11	RRCID -> 159964	COMPL. DATE 08/11/1996	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2217 - 2221							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)			81101 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 10	RRCID -> 144688	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3435 - 3438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SARGENT, SOUTH (3850)			81101 372	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 U	RRCID -> 104246	COMPL. DATE 12/31/1982	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 3875 - 3893	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SARGENT, SOUTH (4100)			81101 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 14	RRCID -> 211174	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 3996 - 4002	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)			81101 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 17	RRCID -> 210820	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 7176	PERF. 4230 - 4233	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SARGENT, SOUTH (4300)			81101 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 L	RRCID -> 104245	COMPL. DATE 12/31/1982	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 4302 - 4306	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAMILL & HAMILL			WELL #: 19	RRCID -> 203165	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 9486	PERF. 4324 - 4328	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT SOUTH (4900)			81101 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
EAGLE OIL & GAS CO.			238634														
HAMILL & HAMILL			WELL #:		1R	RRCID -> 279461	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 16481	PERF. 4864	-	5590						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARGENT, SOUTH (5920)			81101 771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
EAGLE OIL & GAS CO.			238634														
HAMILL & HAMILL			WELL #:		2	RRCID -> 212204	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5944	-	5946						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHIURRING (2250)			81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057														
WHITNELL, MARJORIE			WELL #:		1	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251	-	2258						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
10	133398 R	133398	-0-	-0-	-0-	1317 1	128916 3	N	2877	2763	0						390
						3165 9											
11	141960	128098	-0-	-13862	-0-	895 1	124160 3	N	2766	2991	0						165
						3043 9											
12	146692	81682	-0-	-65010	-0-	241 1	79508 3	N	1757	1678	0						244
						1933 9											
01	146692	78223	-0-	-68469	-0-	1127 1	75286 3	N	1645	1561	0						328
						1810 9											
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											
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

SCHWAB (WILCOX)			81676 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
WEST "B"			WELL #: 1	RRCID -> 260891	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7812	- 7855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE (FRIO 8300 #2)			81851 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
ORYX - SUN FEE			WELL #: 1	RRCID -> 164246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8534	- 8613
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 12	RRCID -> 167570	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 8585	- 8616
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
PIPKIN, S. W. "A"														
				//CONT.//	81851 726	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
				//CONT.//	749152									
				WELL #:	18	RRCID -> 170440			COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEABREEZE (MARG. 7830)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
ACOM, O. H.														
					81851 730	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
					749152									
				WELL #:	15	RRCID -> 162629			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEABREEZE (SEABREEZE C-2)														
C & E OPERATING, INC.														
SEABREEZE LAND CO.														
					81851 858	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
					120079									
				WELL #:	3	RRCID -> 269858			COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138		
10	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			147
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
SEABREEZE (SEABREEZE FB B)														
C & E OPERATING, INC.														
SEABREEZE LAND CO.														
					81851 924	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
					120079									
				WELL #:	2	RRCID -> 279662			COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016		
10	18777	18777	-0-	-0-	-0-	18693	2	84	9	N	76			129
11	16448	16448	-0-	-0-	-0-	16382	2	66	9	N	60			189
12	16239	16239	-0-	-0-	-0-	16228	2	11	9	N	10			199
01	14365	14365	-0-	-0-	-0-	14304	2	61	9	N	55	186	1	68
02	12446	12446	-0-	-0-	-0-	12389	2	57	9	N	52			120
03	16430	14584	-0-	-1846	-0-	14521	2	63	9	N	57			177
SEABREEZE (8700)														
FIELDWOOD ONSHORE LLC														
FROST-ACOM GAS UNIT														
					81851 935	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
					267774									
				WELL #:	1	RRCID -> 189098			COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) C & E OPERATING, INC. MCCARTHY FAMILY TRUST 97				81853 425 120079 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS											
				RRCID -> 209492				COMPL. DATE 03/11/2009				TOTAL DEPTH 9307				PERF. 5750 - 6940											
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	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE				749152 WELL #: 2				RRCID -> 170297				COMPL. DATE 09/21/1998				TOTAL DEPTH 10750				PERF. 8185 - 8200							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY				81853 437 749152 WELL #: 17				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				N/A				TOTAL DEPTH 10028				PERF. 9972 - 10028			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			NO RPT				-0-							
SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) FIELDWOOD ONSHORE LLC ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				81853 450 267774 WELL #: 3R				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				N/A				TOTAL DEPTH 10822				PERF. 10350 - 10376			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) ETOCO, L.P. PBR PROPERTIES UNIT				81853 500 255133 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				N/A				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 9721 - 9732			
10	0		NO RPT	-0-	-0-	1465	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			NO RPT				-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14																											
SEALY (FRIO 3300) MAGNUM PRODUCING, LP RANCH HOMES - ROBINSON				81948 065 521516 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				N/A				TOTAL DEPTH 10858				PERF. 3217 - 3221			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-							

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988							
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 172451		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 10064 - 10084	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534	
10	2108 X	1333	-0-	-775	-0-	74 1	1224 2	Y	32
						35 9			253
11	2160 X	1281	-0-	-879	-0-	67 1	1185 2	Y	26
						29 9			181 1
12	2232 X	1618	-0-	-614	-0-	67 1	1517 2	Y	31
						34 9			129
01	2232 X	1432	-0-	-800	-0-	74 1	1323 2	Y	32
						35 9			161
02	1260 X	1162	-0-	-98	-0-	67 1	1063 2	Y	29
						32 9			190
03	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	36 1	1054 2	Y	35
						39 9			225

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE 'A'			//CONT.// WELL #:		81948 300 521516 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 201550		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2004				CNTY: AUSTIN TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890					
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	EOM BALANCE
10	124 N	99	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	24	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	137	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-				-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	Y	-0-				-0-
ROBINSON			WELL #:		1	RRCID -> 203442	COMPL. DATE 07/24/2004				TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LIEBERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 210199	COMPL. DATE 06/03/2005				TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786						
10	2728 N	549	-0-	-0-	-2179	-0-	-0-	36	1	513	2	N	-0-				-0-
11	1260 N	607	-0-	-0-	-653	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-				-0-
12	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	3100 N	4159	-0-	-0-	1059	1059	-0-	72	1	4087	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	5543	-0-	-0-	2743	3802	-0-	67	1	5476	2	N	-0-				-0-
*03	3100 N	2717	-0-	-0-	-383	3419	-0-	90	1	2627	2	N	-0-				-0-
HILLBOLDT			WELL #:		6	RRCID -> 210200	COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326						
10	186 N	134	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	19	1	115	2	N	-0-				33
11	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-				33
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-				33
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-				33
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	N	-0-				33
03	279 N	213	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-				33
HILLBOLDT			WELL #:		2	RRCID -> 215622	COMPL. DATE 09/24/2004				TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385						
10	2852 N	-0-	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-					N	-0-				98
11	2640 N	561	-0-	-0-	-2079	-0-	-0-	561	2			N	-0-				98
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	532 N	-0-	-0-	-0-	-532	-0-	-0-					N	-0-				98
03	2201 N	704	-0-	-0-	-1497	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-				98
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		5	RRCID -> 216963	COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 217825	COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466						
10	3100 N	4721	-0-	-0-	1621	2873	-0-	222	1	4499	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	3601	-0-	-0-	601	3474	-0-	200	1	3401	2	N	-0-				-0-
12	4929 X	1455	-0-	-0-	-3474	-0-	-0-	186	1	1269	2	N	-0-				-0-
01	775 X	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	700 X	-0-	-0-	-0-	-700	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2938	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 32		RRCID -> 155106		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		638497							
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590	
10	3100 N	180	-0-	-2920	68433	180 2	N	-0-	489
11	3000 N	167	-0-	-2833	65600	95 1	N	-0-	489
12	3100 N	142	-0-	-2958	62642	65 1	N	-0-	489
01	3100 N	57	-0-	-3043	59599	9 1	N	-0-	489
02	2800 N	140	-0-	-2660	56939	140 2	N	-0-	489
*03	3100 N	103	-0-	-2997	53942	103 2	N	-0-	489

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.													82145 165 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 65 U													RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 8462 - 8468			
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		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
WING, SARAH F.													WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.													82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
WELL #: 88													RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376			
*04		7118 R	7118	-0-	-0-	-0-	1200	1	5854	2	N	58	61	1						25		
							64	9														
*05		7463 R	7463	-0-	-0-	-0-	1122	1	6291	2	N	45	33	1						37		
							50	9														
06		6990 R	6990	-0-	-0-	-0-	1063	1	5881	2	N	42	62	1						17		
							46	9														
07		7347 #	6616	-0-	-731	-0-	1088	1	5466	2	N	56	42	1						31		
							62	9														
08		7471 #	7460	-0-	-11	-0-	1109	1	6284	2	N	61	65	1						27		
							67	9														
09		7230 #	6504	-0-	-726	-0-	801	1	5629	2	N	67	69	1						25		
							74	9														
10		7471 #	6735	-0-	-736	-0-	804	1	5857	2	N	67	52	1						40		
							74	9														
*11		7230 #	5356	-0-	-1874	-0-	777	1	4514	2	N	59	72	1						27		
							65	9														
*12		7471 #	5527	-0-	-1944	-0-	793	1	4667	2	N	61	55	1						33		
							67	9														
*01		7471 #	3986	-0-	-3485	-0-	955	1	2962	2	N	63	59	1						37		
							69	9														
02		6076 #	4210	-0-	-1866	-0-	645	1	3489	2	N	69	72	1						34		
							76	9														
03		6727 #	3842	-0-	-2885	-0-	744	1	3028	2	N	64	17	1						81		
							70	9														
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY													82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #: 1													RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A			
10		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-								10		
11		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-								10		
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-								10		
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-								10		
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-								10		
*03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-								10		

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
E P C OIL & GAS, INC.				//CONT.//		238482												
KRAUSS, DONNA				WELL #:		1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-			173 2			N	-0-						32
11	150 #	148	-0-	-2	-0-			148 2			N	-0-						32
12	155 #	145	-0-	-10	-0-			145 2			N	-0-						32
01	186 #	136	-0-	-50	-0-			136 2			N	-0-						32
02	168 #	129	-0-	-39	-0-			129 2			N	-0-						32
03	186 #	138	-0-	-48	-0-			138 2			N	-0-						32
ROITSCH, ROGER				WELL #:		1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A					
10	13 #	12	-0-	-1	-0-			12 2			Y	-0-						11
11	13 #	11	-0-	-2	-0-			11 2			Y	-0-						11
12	13 #	11	-0-	-2	-0-			11 2			Y	-0-						11
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-			16 2			Y	-0-						11
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-			13 2			Y	-0-						11
*03	14 R	14	-0-	-0-	-0-			14 2			Y	-0-						11
ROITSCH, ROGER				WELL #:		2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A					
10	13 #	12	-0-	-1	-0-			12 2			Y	-0-						11
11	13 #	11	-0-	-2	-0-			11 2			Y	-0-						11
12	12 #	11	-0-	-1	-0-			11 2			Y	-0-						11
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-			15 2			Y	-0-						11
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-			13 2			Y	-0-						11
*03	14 R	14	-0-	-0-	-0-			14 2			Y	-0-						11
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115			
10	31 #	28	-0-	-3	-0-			28 2			Y	-0-						-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-			25 2			Y	-0-						-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-			26 2			Y	-0-						-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-			35 2			Y	-0-						-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-			29 2			Y	-0-						-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-			31 2			Y	-0-						-0-
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098					
10	62 #	54	-0-	-8	-0-			54 2			N	-0-						24
11	60 #	49	-0-	-11	-0-			49 2			N	-0-						24
12	62 #	48	-0-	-14	-0-			48 2			N	-0-						24
01	62 #	39	-0-	-23	-0-			39 2			N	-0-						24
02	56 #	50	-0-	-6	-0-			50 2			N	-0-						24
03	62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-						24
ROITSCH, E. M.				WELL #:		2	RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5060 - 5068					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153														
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138														
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044														
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040														
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	9	-0-	9	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	10	-0-	10	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232														
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02	140 #	92	-0-	-48	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E-														
WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COOK														
WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853														
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12			12
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			12
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			12
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			12
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			12
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908														
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
02	196 #	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993														
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			67
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			67
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2		Y	-0-				60
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-				60
12	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2		Y	-0-				60
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-				60
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2 9	Y	-0-				62
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT				62
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030														
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-				-0-
11	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	2		Y	-0-				-0-
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2		Y	-0-				-0-
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2		Y	-0-				-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	277	2		Y	-0-				-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT				-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				72
STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960														
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068														
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				33
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-				33
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-				33
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-				33
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				33
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				33

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4923 -	4939	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	682 #	269	-0-	-413	-0-	269	2		N	-0-		62
11	660 #	300	-0-	-360	-0-	300	2		N	-0-		62
12	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-		62
01	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		62
*02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		62
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		62
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5043 -	5054	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
03	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	
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		13
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		13
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		13
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		13
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		13
03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		13
MATTINGLY		WELL #:		2	RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5014 -	5032	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4932 -	4945	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4998 -	5014	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF. 5062 -	5077	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		60

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH	5224	PERF. 5032	- 5064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148	- 5178	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			34
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			34
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			34
*02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			34
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			34

GONZALES		WELL #:		1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950	- 4968	
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			17
11	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			17
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			17
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			17
02	196 #	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			17
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			17

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961	- 4984	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930	- 4950	
10	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	2		N	-0-			64
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			64
12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			64
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			64
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176	2		N	-0-			64
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			64

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5033	- 5043	
10	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			62
11	53 R	53	-0-	-0-	-0-	23	2	30 9	N	-0-			89
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			89
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			89
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-			89
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			89

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH	5062	PERF. 4924	- 4940	
10	527 #	352	-0-	-175	-0-	352	2		N	-0-			52
11	510 #	335	-0-	-175	-0-	335	2		N	-0-			52
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2		N	-0-			52
01	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			52
02	336 #	311	-0-	-25	-0-	311	2		N	-0-			52
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			52

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC HOFFMAN										//CONT.// 82265 500 //CONT.// 871169		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
										WELL #:	2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5157	-	5167
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					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15					
11		T. A.	69	-0-	69	69	68	2	1	9	Y	1			16					
12		T. A.	71	-0-	71	140	71	2			Y	-0-			16					
01		T. A.	36	-0-	36	176	36	2			Y	-0-			16					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-			16					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT			16					
ECHO-BLASIG										WELL #:	2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155	-	5177
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27					
12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10			37					
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12			49					
*02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	N	5			54					
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54					
WYNN UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089	-	5118
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	N	16			122					
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			122					
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6			128					
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	N	5	77	1	56					
*02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	102	2	11	9	N	10			66					
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			66					
HOFFMAN										WELL #:	1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170	-	5178
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15					
11		T. A.	70	-0-	70	70	68	2	2	9	Y	2			17					
12		T. A.	70	-0-	70	140	70	2			Y	-0-			17					
01		T. A.	35	-0-	35	175	35	2			Y	-0-			17					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			17					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175					Y	NO RPT			17					
HALBADIER										WELL #:	1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014	-	5030
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			58					
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			58					
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			58					
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			58					
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58					
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58					
STEINBACH -B-										WELL #:	1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022	-	5050
10		124 #	78	-0-	-46	-0-	69	2	9	9	N	8			23					
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			23					
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			23					
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			23					
02		84 #	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-			23					
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			23					
COOK, B. M.										WELL #:	1	RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5010	-	5030
10		165 R	165	-0-	-0-	-0-	156	2	9	9	N	8			81					
11		168 R	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2			83					
12		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			83					
01		186 #	158	-0-	-28	-0-	157	2	1	9	N	1			84					
02		168 #	137	-0-	-31	-0-	131	2	6	9	N	5			89					
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			89					

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 #	180	-0-	-37	-0-		177 2		3 9	N	3					108
11	210 #	184	-0-	-26	-0-		182 2		2 9	N	2					110
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-		183 2		4 9	N	4					114
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-		182 2		4 9	N	4	91	1			27
02	168 #	167	-0-	-1	-0-		167 2			N	-0-					27
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 #	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						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169									
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID ->	131154	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	5198	PERF. 4964 - 4977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1 8		28
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1			29
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	N	7			36
*02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5			41
03	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			41
FRERICH, LOUIS JR.			WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820 - 4838		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
MIKULEC-NINK -C-			WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 - 4828		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			123
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			123
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	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		
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			127
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			127
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			127
01	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			127
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-	88 1		39
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			39
PETRASH-HARRIS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4964 - 4974		
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			98
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			98
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169										
STEINBACH G			WELL #:		B 2	RRCID ->		134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 4982	-	5012
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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
03		0 #	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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2		44
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		44
03		0 #	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
10		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-		22
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-		22
12		91 R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9		N	4		26
01		91 R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9		N	4		30
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79	2				N	-0-		30
03		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		
10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9		N	4		95
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	44	2	15	9		N	14		109
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	44	2	10	9		N	9		118
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	38	2	13	9		N	12		130
*02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	23	2	6	9		N	5	57 1	78
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT		78
RAMSEL-FALKE			WELL #:		A 1	RRCID ->		142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 5086	-	5130
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-		69
11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-		69
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-		69
01		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-		69
*02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-		69
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT		69
GLOGER, M. J.			WELL #:		1	RRCID ->		144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 5109	-	5145
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		50
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-		50
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9		N	1		51
01		53 R	53	-0-	-0-	-0-	41	2	12	9		N	11		62
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT		62
WEISER A			WELL #:		2	RRCID ->		144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5174	-	5198
10		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-		95
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9		N	5		100
12		207 R	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9		N	5		105
01		93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2				N	-0-		105
*02		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-		105
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT		105

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.// 871169															
STEINBACH I				WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062							
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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	0 #	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							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
03	0 #	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							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					56	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56	
03	0 #	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					
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-		77	2	28	9	N	25					160	
11	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2	1	9	N	1					161	
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2	22	9	N	20					181	
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2	10	9	N	9					190	
02	84 #	28	-0-	-56	-0-	-0-		26	2	2	9	N	2					192	
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					192	
TSCHATSCHULA				WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230							
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-		210	2	10	9	N	9					79	
11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-		273	2	14	9	N	13					92	
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-		254	2	9	9	N	8					100	
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-		244	2	18	9	N	16					116	
*02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2	4	9	N	4		51	1		69	
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
PETRASH-HARRIS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988							
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2	6	9	N	5					87	
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2	1	9	N	1					88	
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-		56	2			N	-0-					88	
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2	1	9	N	1					89	
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-		90	2	6	9	N	5					94	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					94	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP										
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169																	
LIBERTY, EDWIN P.			WELL #:			1	RRCID -> 214837			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							31
BEHRENS-GLOGER			WELL #:			2	RRCID -> 216310			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210									
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-							-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-							-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-							-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-							-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-							-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-
CARPENTER			WELL #:			1	RRCID -> 225621			COMPL. DATE 09/10/1988			TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A										
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		9	9	N	8										97
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		4	9	N	4										101
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		10	9	N	9										110
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		34	9	N	31										141
*02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		6	9	N	5				85	1					61
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT										61
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										
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	-0-	469	3		31	9	N	28			178	1						58
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3		33	9	N	30										88
12	651 N	433	-0-	-218	-0-	-0-	401	3		32	9	N	29										117
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-										117
02	448 N	25	-0-	-423	-0-	-0-	16	3		9	9	N	8										125
03	434 N	222	-0-	-212	-0-	-0-	197	3		25	9	N	23										148
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			82366 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK											
BBX OPERATING, L.L.C.			058908																				
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:			2	RRCID -> 047489			COMPL. DATE 08/22/1969			TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346										
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
03	0 W	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										
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	-0-						N	-0-										62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										62

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		058908																			
BARKLEY, LOUIS			WELL #:		1	RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955		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	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	

SEVEN OAKS TOWNSITE			WELL #:		1	RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040		PERF. N/A												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50	

BARKLEY, LOUIS			WELL #:		2	RRCID -> 184279		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 12294 - 12356												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							103	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							103	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							103	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							103	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							103	
03	0	N	-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												
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-							N		-0-							105	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							105	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							105	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							105	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							105	
*03	3100	N	3500	-0-	400	400	3421	3	79	9	N	72											177	

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)					82655 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																			
BEARD, L. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 201432		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9794 - 9971												
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3					N		-0-							187	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							187	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							187	
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							N		-0-							187	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							187	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							187	

SHANGHAI, E. (EY 10200)					82655 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON												
CML EXPLORATION, LLC					120648																			
WITTIG SISTERS			WELL #:		1	RRCID -> 223402		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 10163 - 10320												
10	620	X	11	-0-	-609	-0-	-0-	4	2	7	9	N	6			178	1						220	
11	600	X	21	-0-	-579	-0-	-0-	9	2	12	9	N	11										231	
12	341	X	5	-0-	-336	-0-	-0-	5	2			N	-0-										231	
01	11	X	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	2			N	-0-										231	
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	2			N	-0-										231	
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			N	-0-										231	

SHANGHAI, E. (EY 10200)			//CONT.//		82655 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON									
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648															
PIERCE RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10197 - 10319								
M	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	EOM BALANCE
*04		1320 X	1080	-0-	-240	-0-	-0-		941	2	139	9	N		126		173	1		180
05		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	-0-		908	2	103	9	N		94					274
06		977 X	977	-0-	-0-	-0-	-0-		868	2	109	9	N		99		167	1		206
07		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-		1063	2	88	9	N		80					286
08		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		1331	2	107	9	N		97		163	1		220
09		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	-0-		1259	2	97	9	N		88					308
10		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	-0-		1306	2	69	9	N		63		179	1		192
11		1380 X	1349	-0-	-31	-0-	-0-		1265	2	84	9	N		76					268
12		1426 X	1379	-0-	-47	-0-	-0-		1305	2	74	9	N		67		179	1		156
01		1426 X	1309	-0-	-117	-0-	-0-		1206	2	103	9	N		94					250
02		1260 X	1058	-0-	-202	-0-	-0-		1011	2	47	9	N		43					293
03		1395 X	1136	-0-	-259	-0-	-0-		1079	2	57	9	N		52		178	1		167
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.					877688															
WILBECK ET AL			WELL #:			RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418								
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006																				
SHEPHERD (WX CONS)					83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO									
ARCADIA OPERATING, LLC					028734															
OGLETREE			WELL #:		1	RRCID -> 199229		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10382 - 10422								
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N		-0-						-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
HOOD			WELL #:		1	RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930								
10	1860	X	140	-0-	-1720	-0-	-0-	131	2	9	9	N	8							92
11	1800	X	752	-0-	-1048	-0-	-0-	716	2	36	9	N	33	33	1					92
12	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	-0-	1	2			N	-0-							92
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-							92
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-					N	NO RPT							92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							92
OGLETREE			WELL #:		2R	RRCID -> 204356		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 11492		PERF.10406 - 10490								
10	DLQ	G-10	3160	-0-	3160	7300	2919	2	241	9	N	219	181	1						195
11	DLQ	G-10	2167	-0-	2167	9467	1838	2	329	9	N	299	264	1						230
12	12843	X	3376	-0-	-9467	-0-	3087	2	289	9	N	263	401	1						92
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	1897	2	336	9	N	305	262	1						135
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-	-0-				N	NO RPT								135
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-				N	NO RPT								135
ALLAR			WELL #:		1	RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494								
10	DLQ	G-10	5047	-0-	5047	11588	4963	2	84	9	N	76								225
11	DLQ	G-10	4404	-0-	4404	15992	4112	2	292	9	N	265	376	1						114
12	20905	X	4913	-0-	-15992	-0-	4746	2	167	9	N	152	75	1						191
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4925	2	326	9	N	296	405	1						82
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-	-0-				N	NO RPT								82
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	-0-				N	NO RPT								82

SHEPHERD (WX CONS)				//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				//CONT.//		028734								
ALLAR				WELL #:		1B	RRCID ->	211961	COMPL.	DATE 09/12/2005	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10936 - 10958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	575	-0-	575	2137	250	2	325	9	N	295	348	1	169
11	DLQ G-10	533	-0-	533	2670	453	2	80	9	N	73	21	1	221
12	3310 X	640	-0-	-2670	-0-	597	2	43	9	N	39	183	1	77
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	484	2	30	9	N	27	22	1	82
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

SANRAY				WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL.	DATE 07/07/2005	TOTAL	DEPTH 11085	PERF.10087 - 10218	
10	DLQ G-10	793	-0-	793	1575	681	2	112	9	N	102	171	1	104
11	DLQ G-10	744	-0-	744	2319	571	2	173	9	N	157	27	1	234
12	2300 N	903	-0-	-1397	922	729	2	174	9	N	158	191	1	201
01	1582 N	660	-0-	-922	-0-	506	2	154	9	N	140	198	1	143
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

HOOD				WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL.	DATE 07/10/2006	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10827 - 10848	
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	928	2	322	9	N	293	355	1	124
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	559	2	320	9	N	291	202	1	213
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	874	2	364	9	N	331	366	1	178
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	585	2	400	9	N	364	370	1	172
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

CANNON				WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL.	DATE 05/17/2009	TOTAL	DEPTH 11140	PERF.10472 - 10490	
10	1705 X	1323	-0-	-382	-0-	1041	2	282	9	N	256	356	1	184
11	1560 N	911	-0-	-649	-0-	612	2	299	9	N	272	377	1	79
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	244	178	1	145
01	1333 N	645	-0-	-688	-0-	363	2	282	9	N	256	194	1	207
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

SANRAY				WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL.	DATE 05/16/2009	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10398 - 10414	
10	DLQ G-10	4839	-0-	4839	10721	4068	2	771	9	N	701	689	1	197
11	DLQ G-10	3729	-0-	3729	14450	3004	2	725	9	N	659	676	1	180
12	18544 X	4094	-0-	-14450	-0-	3512	2	582	9	N	529	592	1	117
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2606	2	596	9	N	542	482	1	177
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT			177
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			177

NUTT				WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL.	DATE 06/26/2009	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10128 - 10140	
10	DLQ G-10	4174	-0-	4174	6972	3688	2	486	9	N	442	360	1	249
11	DLQ G-10	3950	-0-	3950	10922	3679	2	271	9	N	246	356	1	139
12	15543 X	4621	-0-	-10922	-0-	4255	2	366	9	N	333	418	1	54
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3088	2	444	9	N	404	317	1	141
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			141
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			141

ALLAR DEEP				WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL.	DATE 09/21/2010	TOTAL	DEPTH 11192	PERF.10304 - 10500	
10	DLQ G-10	1776	-0-	1776	3816	1713	2	63	9	N	57			184
11	DLQ G-10	1250	-0-	1250	5066	1139	2	111	9	N	101	53	1	232
12	9362 X	4296	-0-	-5066	-0-	4171	2	125	9	N	114	245	1	101
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	770	2	88	9	N	80	34	1	147
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT			147
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			147

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
OGLETREE		WELL #:		1	RRCID -> 280822		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9632 - 9650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 W	2264	-0-	2264	58245	2183	2	81	9	N	74	177	1			134
11	0 W	3602	-0-	3602	61847	3337	2	265	9	N	241	155	1			220
12	0 W	1812	-0-	1812	63659	1727	2	85	9	N	77	205	1			92
01	0 W	1500	-0-	1500	65159	1337	2	163	9	N	148	60	1			180
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	65159					N	NO RPT					180
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	65159					N	NO RPT					180
SHEPHERD (7600)				83047 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
FIVE-JAB, INC.				271310												
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5610 - 5950					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)				83065 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
EOG RESOURCES, INC.				253162												
PONDEROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 206591		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 14006 - 14050					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHERIDAN (FRIO 3100)				83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
GARRISON LTD.				295861												
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)			//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026		
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	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		90	RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN (FRIO 3300)					83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.					945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		88	RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3329 - 3334		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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		
10	114855	110608	-0-	-4247	112042	108103	3	2505	9	N	2277	2309	1	494
11	111150	108102	-0-	-3048	108994	106049	3	2053	9	N	1866	2168	1	192
12	114855	107246	-0-	-7609	101385	105620	3	1626	9	N	1478	1611	1	59
01	114855	106253	-0-	-8602	92783	103361	3	2892	9	N	2629	2147	1	541
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

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				//CONT.//	83107 198	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				//CONT.//	810815												
ELMORE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 279873		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12432 - 12498					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	21607 #	13570	-0-	-8037	-0-		13218	3		352	9	N	320	174	1	269	
11	11160 #	10500	-0-	-660	-0-		10500	3				N	-0-			269	
12	11532 #	11146	-0-	-386	-0-		10997	3		149	9	N	135	178	1	226	
01	13578 #	10359	-0-	-3219	-0-		10228	3		131	9	N	119			345	
02	12264 #	4651	-0-	-7613	-0-		4588	3		63	9	N	57			402	
03	11780	-0-	-0-	-11780	-0-							N	-0-	340	1	62	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)					83107 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.					945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	43 U	RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A					
10	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	53	1	1021	3	Y	32	30	1		6		
						35	9										
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	968	3	Y	33	34	1		5		
						36	9										
12	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	50	1	935	3	Y	32	33	1		4		
						35	9										
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	48	1	903	3	Y	32	33	1		3		
						35	9										
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										

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	46	RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508			
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
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								

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190															
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	5	5 1					1
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6 9	180 3	Y	6	6 1					1
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	Y	6	6 1					1
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 9	195 3	Y	5	6 1					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	Y	5	4 1					1
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	6 9	69 3	Y	5	5 1					1
						4 1									
						6 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365															
10	9455 X	8600	-0-	-855	-0-	412 1	7891 3	Y	270	251 1					49
11	9150 X	7817	-0-	-1333	-0-	297 9	7109 3	Y	295	296 1					48
12	9455 X	9360	-0-	-95	-0-	383 1	8600 3	Y	269	285 1					32
01	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	325 9	8474 3	Y	275	283 1					24
02	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	464 1	7731 3	Y	229	217 1					36
03	8928 X	8173	-0-	-755	-0-	296 9	7496 3	Y	239	249 1					26
						451 1									
						303 9									
						412 1									
						252 9									
						414 1									
						263 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370															
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	59 1	1136 3	Y	46	43 1					8
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	51 9	1122 3	Y	51	51 1					8
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	61 1	1128 3	Y	49	51 1					6
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	54 9	1156 3	Y	49	51 1					4
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62 1	1056 3	Y	41	39 1					6
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	54 9	1155 3	Y	47	48 1					5
						56 1									
						45 9									
						64 1									
						52 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339															
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	15 1	281 3	Y	9	8 1					2
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10 9	287 3	Y	10	10 1					2
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	Y	9	10 1					1
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	11 9	309 3	Y	11	11 1					1
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	280 3	Y	8	8 1					1
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	10 9	272 3	Y	10	10 1					1
						16 1									
						12 9									
						15 1									
						9 9									
						15 1									
						11 9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
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
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	219 1	4196 3	Y		110	102 1		20
						121 9							
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	216 1	4004 3	Y		134	132 1		22
						147 9							
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	217 1	4018 3	Y		131	137 1		16
						144 9							
01	3875 X	3413	-0-	-462	-0-	165 1	3102 3	Y		133	137 1		12
						146 9							
02	3500 X	3086	-0-	-414	-0-	150 1	2814 3	Y		111	106 1		17
						122 9							
03	4340 X	3401	-0-	-939	-0-	171 1	3094 3	Y		124	128 1		13
						136 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530													
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	32 3	Y		4	3 1		1
						4 9							
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y		3	3 1		1
						3 9							
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y		2	3 1		-0-
						2 9							
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y		3	3 1		-0-
						3 9							
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y		3	3 1		-0-
						3 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
10	15686 X	15010	-0-	-676	-0-	740 1	14181 3	Y		81	77 1		15
						89 9							
11	15120 X	14455	-0-	-665	-0-	734 1	13616 3	Y		95	95 1		15
						105 9							
12	15624 X	14732	-0-	-892	-0-	747 1	13858 3	Y		115	116 1		14
						127 9							
01	15097 X	14434	-0-	-663	-0-	725 1	13606 3	Y		94	100 1		8
						103 9							
02	13552 X	12898	-0-	-654	-0-	648 1	12152 3	Y		89	83 1		14
						98 9							
03	15004 X	13966	-0-	-1038	-0-	727 1	13148 3	Y		83	88 1		9
						91 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	13 L	RRCID -> 008296	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10035 - 10098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	5929	-0-	-85	-0-		292 35 9	1	5602	3	Y	32	30	1			6
11	5820 X	5786	-0-	-34	-0-		294 41 9	1	5451	3	Y	37	37	1			6
12	6014 X	5818	-0-	-196	-0-		295 50 9	1	5473	3	Y	45	46	1			5
01	6014 X	5817	-0-	-197	-0-		292 43 9	1	5482	3	Y	39	41	1			3
02	5404 X	5399	-0-	-5	-0-		271 41 9	1	5087	3	Y	37	34	1			6
*03	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-		316 36 9	1	5712	3	Y	33	35	1			4
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	14 L	RRCID -> 008297	COMPL. DATE 05/04/1945	TOTAL DEPTH 10432	PERF.10145 - 10376		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 3	Y		-0-						-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	30 3	Y		-0-						-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 3	Y		-0-						-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 3	Y		-0-						-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	36 U	RRCID -> 008301	COMPL. DATE 01/30/1960	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10157 - 10380		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		6 6 9	117 3	Y		5	5	1				1
11	120 N	28	-0-	-92	-0-		7 3	21 9	Y		19	17	1				3
12	93 N	32	-0-	-61	-0-		1 1 9	10 3	Y		19	20	1				2
01	124 N	29	-0-	-95	-0-		21 9	23 9	Y		21	21	1				2
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		6 3	23 9	Y		17	16	1				3
03	31 N	26	-0-	-5	-0-		19 9 5	21 9	Y		19	20	1				2
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	37 U	RRCID -> 008302	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10892	PERF. 9858 - 10346		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	39 L	RRCID -> 008304	COMPL. DATE 08/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10162 - 10370	
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		66 42 9	1267 3	Y		38	35	1				7
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		71 48 9	1309 3	Y		44	44	1				7
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		73 45 9	1363 3	Y		41	43	1				5
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		73 46 9	1366 3	Y		42	43	1				4
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		69 37 9	1294 3	Y		34	33	1				5
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		81 43 9	1457 3	Y		39	40	1				4

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	75 1	1435 3	Y	49	46	1		9
						54 9							
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	77 1	1436 3	Y	52	53	1		8
						57 9							
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	79 1	1461 3	Y	49	51	1		6
						54 9							
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	78 1	1464 3	Y	49	51	1		4
						54 9							
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	71 1	1338 3	Y	41	39	1		6
						45 9							
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	83 1	1502 3	Y	47	48	1		5
						52 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380													
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	66 1	1268 3	Y	29	27	1		5
						32 9							
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	59 1	1090 3	Y	39	38	1		6
						43 9							
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	92 1	1710 3	Y	36	38	1		4
						40 9							
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	97 1	1827 3	Y	37	38	1		3
						41 9							
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51 1	956 3	Y	31	29	1		5
						34 9							
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	60 1	1090 3	Y	34	35	1		4
						37 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766													
10	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	638 1	12224 3	Y	67	64	1		12
						74 9							
11	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	642 1	11897 3	Y	81	80	1		13
						89 9							
12	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	652 1	12091 3	Y	100	101	1		12
						110 9							
01	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	643 1	12070 3	Y	85	90	1		7
						94 9							
02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	592 1	11101 3	Y	79	74	1		12
						87 9							
*03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	674 1	12196 3	Y	74	78	1		8
						81 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	320 1 201 9	6137 3	Y	183	171 1	33		
11	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	321 1 223 9	5950 3	Y	203	203 1	33		
12	6634 X	4917	-0-	-1717	-0-	243 1 166 9	4508 3	Y	151	166 1	18		
01	6634 X	6503	-0-	-131	-0-	318 1 208 9	5977 3	Y	189	191 1	16		
02	5992 X	5803	-0-	-189	-0-	285 1 183 9	5335 3	Y	166	156 1	26		
03	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	282 1 174 9	5098 3	Y	158	167 1	17		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405													
10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	330 1 30 9	6316 3	Y	27	26 1	5		
11	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	344 1 40 9	6374 3	Y	36	35 1	6		
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	356 1 53 9	6612 3	Y	48	48 1	6		
01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	330 1 47 9	6203 3	Y	43	45 1	4		
02	5768 X	5428	-0-	-340	-0-	273 1 42 9	5113 3	Y	38	36 1	6		
03	6448 X	4689	-0-	-1759	-0-	244 1 33 9	4412 3	Y	30	33 1	3		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A													
10	3503 X	2979	-0-	-524	-0-	147 1 20 9	2812 3	Y	18	18 1	3		
11	3360 X	2781	-0-	-579	-0-	141 1 23 9	2617 3	Y	21	21 1	3		
12	3472 X	2747	-0-	-725	-0-	139 1 26 9	2582 3	Y	24	24 1	3		
01	3007 X	2492	-0-	-515	-0-	125 1 22 9	2345 3	Y	20	21 1	2		
02	2716 X	2248	-0-	-468	-0-	113 1 20 9	2115 3	Y	18	17 1	3		
03	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	139 1 19 9	2508 3	Y	17	18 1	2		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A															
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
10	899 N	885	-0-	-14	-0-		42 1	814 3	Y		26	24 1			5
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-		29 9								
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-		45 1	833 3	Y		27	28 1			4
01	899 N	884	-0-	-15	-0-		30 9								
02	812 N	747	-0-	-65	-0-		46 1	852 3	Y		26	27 1			3
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-		29 9								
							43 1	812 3	Y		26	27 1			2
							29 9								
							37 1	686 3	Y		22	21 1			3
							24 9								
							44 1	788 3	Y		25	25 1			3
							28 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664															
10	3689 X	2837	-0-	-852	-0-		136 1	2612 3	Y		81	75 1			15
11	3570 X	2244	-0-	-1326	-0-		89 9								
12	3348 X	2098	-0-	-1250	-0-		110 1	2047 3	Y		79	81 1			13
01	3348 X	2670	-0-	-678	-0-		87 9								
02	3024 X	2381	-0-	-643	-0-		104 1	1927 3	Y		61	67 1			7
03	2852 X	2257	-0-	-595	-0-		67 9								
							131 1	2456 3	Y		75	76 1			6
							83 9								
							117 1	2194 3	Y		64	60 1			10
							70 9								
							115 1	2084 3	Y		53	57 1			6
							58 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1178 N	1097	-0-	-81	-0-		53 1	1007 3	Y		34	32 1			6
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-		37 9								
12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-		52 1	971 3	Y		37	37 1			6
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-		41 9								
02	1008 N	999	-0-	-9	-0-		53 1	981 3	Y		33	35 1			4
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		36 9								
							52 1	981 3	Y		34	35 1			3
							37 9								
							49 1	919 3	Y		28	27 1			4
							31 9								
							57 1	1025 3	Y		31	32 1			3
							34 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2914 N	2822	-0-	-92	-0-	135 1	92 9	2595 3	Y		84	78 1				15
11	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	145 1	103 9	2690 3	Y		94	94 1				15
12	2790 N	2689	-0-	-101	-0-	133 1	96 9	2460 3	Y		87	92 1				10
01	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	144 1	98 9	2711 3	Y		89	91 1				8
02	2632 N	2573	-0-	-59	-0-	126 1	81 9	2366 3	Y		74	70 1				12
*03	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	151 1	90 9	2741 3	Y		82	85 1				9
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985																
10	8897 X	8608	-0-	-289	-0-	411 1	327 9	7870 3	Y		297	276 1				54
11	8610 X	8303	-0-	-307	-0-	408 1	327 9	7568 3	Y		297	303 1				48
12	8897 X	7446	-0-	-1451	-0-	366 1	299 9	6781 3	Y		272	287 1				33
01	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	448 1	303 9	8419 3	Y		275	284 1				24
02	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	410 1	253 9	7688 3	Y		230	218 1				36
*03	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	470 1	282 9	8508 3	Y		256	264 1				28
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A																
10	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	1073 1	43 9	20551 3	Y		39	38 1				7
11	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	1076 1	110 9	19951 3	Y		100	91 1				16
12	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	1094 1	195 9	20296 3	Y		177	172 1				21
01	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	1079 1	165 9	20265 3	Y		150	158 1				13
02	19681 X	19681	-0-	-0-	-0-	989 1	151 9	18541 3	Y		137	129 1				21
03	21793 X	21718	-0-	-75	-0-	1130 1	144 9	20444 3	Y		131	138 1				14

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-		14 6	1 9	271	3	Y	5	5	1			1
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		14 9	1 9	260	3	Y	8	8	1			1
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-		14 9	1 9	251	3	Y	8	8	1			1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		14 9	1 9	265	3	Y	8	8	1			1
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		13 7	1 9	251	3	Y	6	6	1			1
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-		15 8	1 9	265	3	Y	7	7	1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164																	
10	3627 X	2225	-0-	-1402	-0-		105 99	1 9	2021	3	Y	90	84	1			16
11	3330 X	2095	-0-	-1235	-0-		102 95	1 9	1898	3	Y	86	88	1			14
12	3441 X	2850	-0-	-591	-0-		142 81	1 9	2627	3	Y	74	79	1			9
01	3410 X	3328	-0-	-82	-0-		164 84	1 9	3080	3	Y	76	78	1			7
02	2548 X	2539	-0-	-9	-0-		125 69	1 9	2345	3	Y	63	60	1			10
*03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		114 78	1 9	2063	3	Y	71	73	1			8
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A																	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-		22 13	1 9	425	3	Y	12	11	1			2
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-		23 14	1 9	420	3	Y	13	13	1			2
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-		23 15	1 9	423	3	Y	14	14	1			2
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		21 14	1 9	402	3	Y	13	14	1			1
02	392 N	361	-0-	-31	-0-		18 13	1 9	330	3	Y	12	11	1			2
03	465 N	403	-0-	-62	-0-		20 13	1 9	370	3	Y	12	13	1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874																	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1049

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	32	30	1			6
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	33	34	1			5
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	36	1	608	3	Y	32	33	1			4
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	35	1	653	3	Y	32	33	1			3
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	35	1	568	3	Y	26	25	1			4
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29	9	639	3	Y	29	30	1			3
						32	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233																
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	15	14	1			3
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	9	488	3	Y	16	16	1			3
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	26	1	482	3	Y	15	16	1			2
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	17	9	481	3	Y	15	16	1			1
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
						26	1									
						17	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049																
10	3100 X	2211	-0-	-889	-0-	105	1	2007	3	Y	90	84	1			16
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	99	9	2722	3	Y	98	98	1			16
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	147	1	2851	3	Y	110	113	1			13
01	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	108	9	3474	3	Y	113	116	1			10
02	2772 X	2725	-0-	-47	-0-	154	1	2489	3	Y	94	89	1			15
*03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	121	9	3376	3	Y	104	108	1			11
						185	1									
						124	9									
						133	1									
						103	9									
						187	1									
						114	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620																
10	7657 X	7509	-0-	-148	-0-	370	1	7096	3	Y	39	38	1			7
11	7410 X	7283	-0-	-127	-0-	43	9	6859	3	Y	49	48	1			8
12	7657 X	7388	-0-	-269	-0-	370	1	6948	3	Y	59	60	1			7
01	7626 X	7335	-0-	-291	-0-	54	9	6912	3	Y	50	53	1			4
02	6804 X	6589	-0-	-215	-0-	375	1	6206	3	Y	47	44	1			7
03	7533 X	7234	-0-	-299	-0-	65	9	6810	3	Y	44	46	1			5
						368	1									
						55	9									
						331	1									
						52	9									
						376	1									
						48	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014												
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	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	45 1	854 3	Y		24	23 1	4
						26 9						
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38 1	697 3	Y		23	23 1	4
						25 9						
12	744 N	586	-0-	-158	-0-	29 1	540 3	Y		15	17 1	2
						17 9						
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48 1	909 3	Y		19	19 1	2
						21 9						
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	33 1	622 3	Y		15	15 1	2
						17 9						
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	577 3	Y		15	15 1	2
						17 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730												
10	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	175 1	3346 3	Y		78	73 1	14
						86 9						
11	3570 X	3499	-0-	-71	-0-	175 1	3236 3	Y		80	81 1	13
						88 9						
12	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	173 1	3207 3	Y		75	79 1	9
						83 9						
01	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	171 1	3206 3	Y		74	77 1	6
						81 9						
02	3276 X	3175	-0-	-101	-0-	157 1	2949 3	Y		63	59 1	10
						69 9						
*03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	177 1	3208 3	Y		68	71 1	7
						75 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638												
10	10323 X	8386	-0-	-1937	-0-	407 1	7790 3	Y		172	161 1	31
						189 9						
11	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	593 1	11003 3	Y		184	185 1	30
						202 9						
12	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	560 1	10391 3	Y		185	193 1	22
						204 9						
01	10323 X	10177	-0-	-146	-0-	505 1	9474 3	Y		180	186 1	16
						198 9						
02	9324 X	8220	-0-	-1104	-0-	408 1	7655 3	Y		143	137 1	22
						157 9						
03	11625 X	10999	-0-	-626	-0-	566 1	10251 3	Y		165	169 1	18
						182 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	99 1	1889 3	Y	61	57 1	11		
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	67 9	1898 3	Y	64	65 1	10		
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	102 1	1960 3	Y	62	65 1	7		
01	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	70 9	1617 3	Y	63	65 1	5		
02	1932 N	1884	-0-	-48	-0-	106 1	1734 3	Y	53	50 1	8		
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	68 9	1858 3	Y	58	60 1	6		
						86 1							
						69 9							
						92 1							
						58 9							
						103 1							
						64 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528													
10	13051 X	12436	-0-	-615	-0-	605 1	11600 3	Y	210	197 1	38		
11	12180 X	11918	-0-	-262	-0-	231 9	11079 3	Y	220	222 1	36		
12	12431 X	11756	-0-	-675	-0-	597 1	10933 3	Y	213	223 1	26		
01	12431 X	11770	-0-	-661	-0-	242 9	10959 3	Y	206	214 1	18		
02	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	589 1	10571 3	Y	176	167 1	27		
*03	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	234 9	11643 3	Y	189	196 1	20		
						584 1							
						227 9							
						564 1							
						194 9							
						643 1							
						208 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700													
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	12 3	Y	3	3 1	-0-		
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 9	1 9	Y	1	1 1	-0-		
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	3 3		Y	-0-		-0-		
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 3	16 3	Y	-0-		-0-		
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-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328													
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	213 1	4075 3	Y	124	116 1	22		
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	136 9	4128 3	Y	152	149 1	25		
12	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	223 1	6185 3	Y	143	151 1	17		
01	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	167 9	7654 3	Y	147	151 1	13		
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	333 1	6578 3	Y	122	116 1	19		
*03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	157 9	7226 3	Y	136	140 1	15		
						408 1							
						162 9							
						351 1							
						134 9							
						399 1							
						150 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
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	
10	1612 N	1080	-0-	-532	-0-	51 1	975 3	Y	49	46 1			9	
11	1440 N	1027	-0-	-413	-0-	54 9								
12	1395 N	751	-0-	-644	-0-	50 1	931 3	Y	42	44 1			7	
01	1085 N	706	-0-	-379	-0-	46 9								
02	980 N	607	-0-	-373	-0-	37 1	678 3	Y	33	36 1			4	
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	36 9								
						34 1	635 3	Y	34	35 1			3	
						37 9								
						29 1	547 3	Y	28	27 1			4	
						31 9								
						33 1	604 3	Y	31	32 1			3	
						34 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	145 1	2780 3	Y	82	76 1			15	
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	90 9								
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	145 1	2695 3	Y	90	90 1			15	
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	99 9								
02	2800 N	3207	-0-	407	407	188 1	3483 3	Y	86	91 1			10	
*03	3882 X	3475	-0-	-407	-0-	95 9								
						180 1	3373 3	Y	89	91 1			8	
						98 9								
						158 1	2968 3	Y	74	70 1			12	
						81 9								
						177 1	3208 3	Y	82	85 1			9	
						90 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	428 3	Y	9	8 1			2	
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	10 9								
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	505 3	Y	13	13 1			2	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14 9								
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	406 3	Y	14	14 1			2	
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	15 9								
						18 1	346 3	Y	13	14 1			1	
						14 9								
						14 1	263 3	Y	12	11 1			2	
						13 9								
						15 1	268 3	Y	12	13 1			1	
						13 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990														
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50 1	956 3	Y	23	22 1			4	
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	25 9								
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	55 1	1025 3	Y	32	31 1			5	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	35 9								
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	58 1	1072 3	Y	31	32 1			4	
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	34 9								
						57 1	1063 3	Y	31	32 1			3	
						34 9								
						55 1	1033 3	Y	26	25 1			4	
						29 9								
						64 1	1150 3	Y	29	30 1			3	
						32 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT														
//CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
//CONT.// 945936														
WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	43 1	821 3	Y	27	24 1			5	
11	1020 N	525	-0-	-495	-0-	30 9	464 3	Y	33	33 1			5	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	25 1	688 3	Y	37	38 1			4	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	36 9	860 3	Y	45	45 1			4	
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37 1	806 3	Y	37	35 1			6	
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	41 9	921 3	Y	40	42 1			4	
						46 1								
						50 9								
						43 1								
						41 9								
						51 1								
						44 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930														
10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	434 1	8308 3	Y	101	95 1			18	
11	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	111 9	7417 3	Y	111	111 1			18	
12	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	400 1	6871 3	Y	117	121 1			14	
01	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	122 9	6932 3	Y	113	117 1			10	
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	370 1	5144 3	Y	97	92 1			15	
03	7750 X	7096	-0-	-654	-0-	129 9	6617 3	Y	103	107 1			11	
						369 1								
						124 9								
						274 1								
						107 9								
						366 1								
						113 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	122 1	2343 3	Y	31	29 1			6	
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	34 9	1905 3	Y	69	64 1			11	
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	103 1	1703 3	Y	83	84 1			10	
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	76 9	1708 3	Y	83	86 1			7	
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	92 1	1606 3	Y	70	66 1			11	
*03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	91 9	1720 3	Y	73	76 1			8	
						91 1								
						86 1								
						77 9								
						95 1								
						80 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	68 1	1295 3	Y	37	34 1			7	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	41 9	1280 3	Y	42	42 1			7	
12	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	69 1	977 3	Y	41	43 1			5	
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	46 9	1216 3	Y	42	43 1			4	
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	53 1	1066 3	Y	34	33 1			5	
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	45 9	1296 3	Y	39	40 1			4	
						65 1								
						46 9								
						57 1								
						37 9								
						72 1								
						43 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
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	
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	78 1	1496 3	Y	49	46 1			9	
						54 9								
11	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	78 1	1440 3	Y	49	50 1			8	
						54 9								
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	72 1	1336 3	Y	43	46 1			5	
						47 9								
01	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	72 1	1348 3	Y	45	46 1			4	
						50 9								
02	1484 N	1331	-0-	-153	-0-	65 1	1225 3	Y	37	35 1			6	
						41 9								
*03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	87 1	1565 3	Y	41	43 1			4	
						45 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
10	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	160 1	3059 3	Y	95	89 1			17	
						105 9								
11	3270 X	3084	-0-	-186	-0-	152 1	2822 3	Y	100	101 1			16	
						110 9								
12	3379 X	3166	-0-	-213	-0-	157 1	2907 3	Y	93	98 1			11	
						102 9								
01	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	160 1	3005 3	Y	94	97 1			8	
						103 9								
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								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 112		RRCID -> 215428		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 11062		PERF. 8682 - 9349	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 113		RRCID -> 215606		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 8726 - 8736	
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103 3	Y	-0-		-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 3	Y	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-0-31	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 121		RRCID -> 216465		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10625 - 10934	
10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	126	1	2407 3	Y	46	43 1		8
						51	9						
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	96	1	1775 3	Y	46	47 1		7
						51	9						
12	3100 N	12208	-0-	9108	9108	603	1	11190 3	Y	377	339 1		45
						415	9						
01	3100 N	9077	-0-	5977	15085	439	1	8233 3	Y	368	381 1		32
						405	9						
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						

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 123		RRCID -> 218055		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10021 - 10116	
10	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	107	1	2044 3	Y	12	12 1		2
						13	9						
11	2220 N	2082	-0-	-138	-0-	106	1	1957 3	Y	17	16 1		3
						19	9						
12	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	107	1	1981 3	Y	19	20 1		2
						21	9						
01	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	107	1	2013 3	Y	18	18 1		2
						20	9						
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1896 3	Y	15	15 1		2
						17	9						
*03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	122	1	2210 3	Y	16	16 1		2
						18	9						

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 122		RRCID -> 218127		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10450 - 10792	
10	2449 X	2203	-0-	-246	-0-	105	1	2021 3	Y	70	65 1		13
						77	9						
11	2370 X	945	-0-	-1425	-0-	45	1	842 3	Y	53	57 1		9
						58	9						
12	1891 X	623	-0-	-1268	-0-	30	1	559 3	Y	31	36 1		4
						34	9						
01	2201 X	1351	-0-	-850	-0-	67	1	1249 3	Y	32	33 1		3
						35	9						
02	1988 X	1234	-0-	-754	-0-	61	1	1144 3	Y	26	25 1		4
						29	9						
*03	3100 N	3127	-0-	27	27	162	1	2937 3	Y	25	26 1		3
						28	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
M	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
10	6696 X	6674	-0-	-22	-0-	321 1	6144 3	Y	190	177 1				34
11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	209 9	5977 3	Y	215	214 1				35
12	6665 X	6189	-0-	-476	-0-	322 1	5683 3	Y	182	195 1				22
01	6665 X	6600	-0-	-65	-0-	237 9	6056 3	Y	201	206 1				17
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	306 1	5618 3	Y	173	163 1				27
03	6758 X	5936	-0-	-822	-0-	200 9	5461 3	Y	157	167 1				17
						323 1								
						221 9								
						300 1								
						190 9								
						302 1								
						173 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	10 1	189 3	Y	5	5 1				1
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	6 9	189 3	Y	6	6 1				1
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	10 1	184 3	Y	8	8 1				1
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	7 9	180 3	Y	8	8 1				1
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9 9	154 3	Y	6	6 1				1
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	8 1	167 3	Y	7	7 1				1
						7 9								
						9 1								
						8 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	7 1	140 3	Y	15	12 1				3
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 9	223 3	Y	14	15 1				2
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	Y	11	12 1				1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	15 9	127 3	Y	11	11 1				1
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	9 1	73 3	Y	8	8 1				1
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	12 9	111 3	Y	10	10 1				1
						7 1								
						12 9								
						4 1								
						9 9								
						6 1								
						11 9								

PAGE: 1057

SHERIDAN (WILCOX INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 375 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		//CONT.// WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	74	-0-	-112	-0-		4 1	69 3	Y	1	1 1		-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-		1 9	129 3	Y	1	1 1		-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-		7 1	129 3	Y	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		4 1	76 3	Y	2	2 1		-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-		2 9						-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		5 1	90 3	Y	-0-			-0-
							14 1	247 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052					
10	248 N	104	-0-	-144	-0-		5 1	91 3	Y	7	7 1		1
11	180 N	103	-0-	-77	-0-		8 9	90 3	Y	7	7 1		1
12	62 N	58	-0-	-4	-0-		5 1	53 3	Y	2	3 1		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-		8 9						-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-		3 1	90 3	Y	2	2 1		-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		2 9	145 3	Y	2	2 1		-0-
							9 1	169 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 495 176382		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO					
		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHERIDAN (YEGUA) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 825 945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN (YEGUA 5000) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. HURT		83107 957 810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #: 1		RRCID -> 271546		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4398 - 4403					
10	5487 X	2633	-0-	-2854	-0-		2627 3	6 9	N	5			78
11	5370 X	331	-0-	-5039	-0-		331 3		N	-0-			78
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	23	101 1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2017 - P/A 01/04/2017													

SHERIDAN (YEGUA 5000)		//CONT.//		83107 957	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
BLAKE		WELL #:		1	RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5004 - 5008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7889	3	13	9	N	12			109
11	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7932	3	10	9	N	9			118
12	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8039	3	15	9	N	14			132
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7951	3	17	9	N	15			147
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
SHERIDAN (800 MIOCENE)				83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		91	RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 792 - 798	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN (1700 MIOCENE)				83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		92	RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1710 - 1715	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		94	RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1714 - 1722	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		86	RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 1708 - 1720	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		26	RRCID -> 185553		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 3716 - 3719	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700)														
SUNDOWN ENERGY LP														
CORCORAN, MARY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 268509 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 8764														
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)														
SUNDOWN ENERGY LP														
RAY CORCORAN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382														
10	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	349	345	1	225
11	2670 #	1406	-0-	-1264	-0-	1281	2	125	9	N	114	132	1	207
12	2356 #	1783	-0-	-573	-0-	1478	2	305	9	N	277	317	1	167
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	255	1	244
02	1316 #	-0-	-0-	-1316	-0-					N	251	233	1	262
03	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	179	259	1	182
SHERIDAN, SW (WILCOX 8300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BRISCOE C														
WELL #: 1 RRCID -> 280235 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8171 - 8177														
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016														
SHIPWRECK (FRIO A)														
IMPACT MIDSTREAM, LLC														
CRYSTAL BEACH SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970														
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - P/A 10/26/2016														
SILSBEE (Z)														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC														
SILSBEE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILSBEE GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1060

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)				83586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN								
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051															
ARCO RAFFERTY				WELL #:	1A	RRCID ->	174036	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	6805 - 6813						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	248 X	182	-0-	-66	-0-		179	2	3	9	N	3						381	
11	240 X	76	-0-	-164	-0-		73	2	3	9	N	3						384	
12	217 X	56	-0-	-161	-0-		53	2	3	9	N	3						387	
01	217 X	90	-0-	-127	-0-		89	2	1	9	N	1						388	
02	168 X	45	-0-	-123	-0-		44	2	1	9	N	1						389	
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT						389	

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)					83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031					
CORNELIUS, L.					WELL #:	12	RRCID -> 251911	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 19600	PERF.17058 - 17122
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, INC. BURKHART GAS UNIT				501545 WELL #:	1	RRCID -> 219022	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.16399 - 16422
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

BURKHART			GAS		UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL		DEPTH 16650		PERF. 3679		3952	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT	-0-					
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT	-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT	-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT	-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT	-0-					
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT	-0-					

HARRINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 242448	COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 16475	PERF.16348	- 16398		
10	76539	X	66845	-0-	-9694	-0-	3344	1	62951	2	N	500	543	1	137
11	71520	X	62561	-0-	-8959	-0-	3350	1	58653	2	N	507	365	1	279
12	72943	X	63567	-0-	-9376	-0-	3532	1	59439	2	N	542	554	1	267
01	69564	X	58846	-0-	-10718	-0-	3458	1	54902	2	N	442	544	1	165
02	61236	X	55484	-0-	-5752	-0-	3373	1	51646	2	N	423	365	1	223
03	64387	X	57378	-0-	-7009	-0-	3634	1	53278	2	N	424	540	1	107

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545														
REHAK		WELL #:		3	RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL	DEPTH 15450	PERF.14504	- 14567						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	N		5						80
11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	6	9	816	2	N		7						87
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	866	2	N		9						96
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	8	9	931	2	N		9						105
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	213	1	438	2	N		6						111
*03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	10	9	775	2	N		5						116
						522	1											
						10	9											
						592	1											
						7	9											
						634	1											
						6	9											

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A)				83857 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
BP 16 TONS				WELL #:		1		RRCID -> 262996		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 4836 - 4840	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

SKI A BASIN (FRIO 2)				83898 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990									
B. DEATON ESTATE ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 256314	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 12633	PERF.10383 - 10403				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/26/2017	- P/A 04/26/17								

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)										83949 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.										295861							
BUNGE, GARRISON										WELL #:	1	RRCID -> 214684	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 1912 - 1915		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY NELSON, B. P. A-40													84061 250 876500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1													RRCID -> 207707	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14210 - 14224					
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			
10	2015 #	1300	-0-		-715		-0-		172 1 113 9	1015 3	N		103					180			
11	1950 #	1283	-0-		-667		-0-		178 1 4 9	1101 3	N		4					184			
12	2015 #	1292	-0-		-723		-0-		189 1 75 9	1028 3	N		68	175 1				77			
01	1829 #	824	-0-		-1005		-0-		152 1 74 9	598 3	N		67					144			
02	1176 #	913	-0-		-263		-0-		109 1 101 9	703 3	N		92					236			
03	1333 #	NO RPT	-0-		-1333		-0-					N	NO RPT					236			
SMITH POINT, E. (F-18) HITEX RESOURCES, LP FRANKLAND, ANDY													84315 124 390521	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1													RRCID -> 141928	COMPL. DATE 04/02/1992	TOTAL DEPTH 14280	PERF.12402 - 12412					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					84			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					84			
SMITH POINT, EAST (F-22) HITEX RESOURCES, LP MCNEIR, GEORGE P.													84315 310 390521	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1													RRCID -> 008361	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 14250	PERF.12921 - 13030					
10	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
12	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													10/06/2014	- P/A	10/06/14						
SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON													84315 496 532952	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1R													RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086 - 20144					
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)													84315 930 127449	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1													RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404 - 12414					
10	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					120			
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					120			
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					120			
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					120			
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					120			
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					120			
PLUGGED AND ABANDONED_____													07/29/2004								

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)				84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
JTL OPERATING CO., INC				448052													
GEORGE RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885					
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	1			1	1	-0-
							1	9							1	1	
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	-0-					-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1			1	1	-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	19	2	Y	1			1	1	-0-
							1	9									
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1			1	1	-0-
							1	9									
GEORGE RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558					
10		7843 X	4783	-0-	-3060	-0-	1038	1	3658	2	Y	79			78	1	20
							87	9									
11		6750 X	4200	-0-	-2550	-0-	1059	1	3087	2	Y	49			25	1	44
							54	9									
12		6634 X	3756	-0-	-2878	-0-	1025	1	2675	2	Y	51			79	1	16
							56	9									
01		6634 X	5214	-0-	-1420	-0-	988	1	4159	2	Y	61			66	1	11
							67	9									
02		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	376	1	5484	2	Y	55			26	1	40
							61	9									
*03		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	351	1	5045	2	Y	63			89	1	14
							69	9									
GEORGE RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10294 - 11403					
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	172			169	1	44
							189	9									
		182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	108			56	1	96
							119	9									
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	110			172	1	34
							121	9									
01		217 N	149	-0-	-68	-0-	1	1	3	2	Y	132			144	1	22
							145	9									
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	1	1	9	2	Y	123			57	1	88
							135	9									
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	2	152	9	Y	138			194	1	32
GEORGE RANCH				WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884					
10		372 X	91	-0-	-281	-0-	20	1	71	2	Y	-0-					-0-
11		1110 X	87	-0-	-1023	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					-0-
12		62 X	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
01		93 X	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)										CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
JTL OPERATING CO., INC																				
GEORGE RANCH																				
WELL #: 1SD										RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GEORGE RANCH					WELL #:	14	RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 10790 - 10832							
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-							-0-	
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-							-0-	
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	Y	-0-							-0-	
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-							-0-	
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-	
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 211568		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 12517		PERF. 10236 - 10239							
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	157	2	Y	12	12	1					3	
							13	9												
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	8	4	1					7	
							9	9												
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	8	13	1					2	
							9	9												
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	15	1	63	2	Y	10	11	1					1	
							11	9												
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												
GEORGE RANCH EY-1 GU 2					WELL #:	15	RRCID -> 254454		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9938 - 9975							
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	213	1	750	2	Y	70	69	1					18	
							77	9												
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	538	1	1567	2	Y	44	23	1					39	
							48	9												
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	713	1	1863	2	Y	45	70	1					14	
							50	9												
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	230	1	970	2	Y	54	59	1					9	
							59	9												
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	27	1	393	2	Y	50	23	1					36	
							55	9												
*03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	90	1	1291	2	Y	56	79	1					13	
							62	9												
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)										CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
JTL OPERATING CO., INC																				
GEORGE RANCH																				
WELL #: 4										RRCID -> 184340		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11995		PERF. 11646 - 11706				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052														
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
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	* EOM BALANCE
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	159 42 9	1	561	2	Y	38	37	1	10
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	59 25 9	1	173	2	Y	23	12	1	21
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	75 26 9	1	198	2	Y	24	38	1	7
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	38 32 9	1	160	2	Y	29	32	1	4
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	5 30 9	1	80	2	Y	27	12	1	19
03	DLQ G-10	233	-0-	233	233	13 33 9	1	187	2	Y	30	43	1	6
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	713 339 9	1	2511	2	Y	308	304	1	79
11	4290 X	1753	-0-	-2537	-0-	393 216 9	1	1144	2	Y	196	101	1	174
12	4433 X	391	-0-	-4042	-0-	47 219 9	1	125	2	Y	199	311	1	62
01	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	794 261 9	1	3344	2	Y	237	258	1	41
02	4340 X	2008	-0-	-2332	-0-	114 243 9	1	1651	2	Y	221	102	1	160
03	DLQ G-10	2542	-0-	2542	2542	148 274 9	1	2120	2	Y	249	350	1	59
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	112 63 9	1	393	2	Y	57	56	1	15
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	440 39 9	1	1282	2	Y	35	18	1	32
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	451 41 9	1	1181	2	Y	37	57	1	12
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	89 48 9	1	377	2	Y	44	48	1	8
02	588 N	416	-0-	-172	-0-	24 45 9	1	347	2	Y	41	19	1	30
03	DLQ G-10	140	-0-	140	140	6 51 9	1	83	2	Y	46	65	1	11
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	128 129 9	1	452	2	Y	117	116	1	30
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	35 81 9	1	101	2	Y	74	38	1	66
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54 84 9	1	143	2	Y	76	118	1	24
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	33 99 9	1	141	2	Y	90	98	1	16
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 92 9	1	80	2	Y	84	39	1	61
03	DLQ G-10	199	-0-	199	199	6 103 9	1	90	2	Y	94	133	1	22

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1066

[illegible]

SMITHERS LAKE, E. (VEGUA)				84332 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC				400091										
HARRISON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	196706	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10674 - 10708	
10	14260	14122	-0-	-138	-0-	637	1	12957	2	N	480	698	1	232
						528	9							
11	13800	13727	-0-	-73	-0-	506	1	12659	2	N	511	247	1	496
						562	9							
*12	14260	13733	-0-	-527	-0-	683	1	12465	2	N	532	547	1	481
						585	9							
01	14377	14377	-0-	-0-	-0-	657	1	13144	2	N	524	561	1	444
						576	9							
02	13352	13352	-0-	-0-	-0-	516	1	12312	2	N	476	551	1	369
						524	9							
*03	14292 R	14292	-0-	-0-	-0-	640	1	13076	2	N	524	557	1	336
						576	9							

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION				027200						
CONNELL, M. S.				WELL #:	1	RRCID -> 238398	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10393	- 10498
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
11	210	N	37	-0-	-173	-0-	37 2	N	-0-	101
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8 2	N	-0-	101
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	101
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	101
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	101

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID -> 242079	COMPL.	DATE 07/11/2008	TOTAL	DEPTH 10225	PERF.10150	- 10198
10	713 N	391	-0-	-322	-0-	388	2	3 9	N	3		157
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3 9	N	3		160
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		160
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6 9	N	5		165
02	728 N	438	-0-	-290	-0-	438	2		N	-0-		165
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		165

SEBESTA, C. J. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 242368	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 10207	PERF.10023	- 10082	
10	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	2	N	-0-	23
11	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-	23
12	217	X	60	-0-	-157	-0-	60	2	N	-0-	23
*01	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-	23
*02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	23
*03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	23

SOMOS TRES (FRIO 14000)				84600 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081														
DAVIS BINTLIFF				WELL #:	1	RRCID -> 247540				COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	54281 #	-0-	-0-	-54281	-0-						N	2		2	8			157
11	53400	-0-	-0-	-53400	-0-						N	-0-						157
12	55180	-0-	-0-	-55180	-0-						N	-0-						157
01	55180	-0-	-0-	-55180	-0-						N	-0-						157
02	21168 #	-0-	-0-	-21168	-0-						N	-0-						157
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875														
ARCO ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 198364				COMPL. DATE 09/17/2003				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710														
TEXACO FEE 4598				WELL #:	2	RRCID -> 159226				COMPL. DATE 06/03/1996				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SOUR LAKE (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				
10	7750	75457	-0-	67707	224307	183 3037	1 9	72237	2	N	2761	2725	1					283
11	7500	60775	-0-	53275	277582	177 2059	1 9	58539	2	N	1872	1891	1					264
12	7750	57462	-0-	49712	327294	183 1617	1 9	55662	2	N	1470	1517	1					217
01	7750	55000	-0-	47250	374544	182 1753	1 9	53065	2	N	1594	1525	1					286
02	7000	47833	-0-	40833	415377	197 1373	1 9	46263	2	N	1248	1106	1					428
03	7750	49224	-0-	41474	456851	229 1329	1 9	47666	2	N	1208	1472	1					164

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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2							51
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1							52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT						52

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)				84697 425	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047												
T. P. RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38	
SOUR LAKE, E. (SOLOW)				84697 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047												
BLACK STONE				WELL #:	2	RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	19	1	100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	27	1	100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	18	1	95	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	18	1	90	
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2088	2	25	9		Y	23	18	1	95	
*03	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	19151	2	14	9		Y	13	18	1	90	
SOUR LAKE, E. (YEGUA)				84697 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047												
BLACK STONE				WELL #:	5	RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060				
10	22941	22941	-0-	-0-	72771	22642	2	299	9	N		272	366	1	86	
11	22811	22811	-0-	-0-	72771	22368	2	443	9	N		403	376	1	113	
12	24512	24512	-0-	-0-	72771	24094	2	418	9	N		380	393	1	100	
01	22586	22586	-0-	-0-	72771	22188	2	398	9	N		362	395	1	67	
02	21270	21270	-0-	-0-	72771	20965	2	305	9	N		277	199	1	145	
*03	22841	22841	-0-	-0-	72771	22471	2	370	9	N		336	386	1	95	
SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)				84697 525	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650												
BP AMERICA PRODUCTION CO.				WELL #:	1	RRCID -> 264529		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10240 - 10248				
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	122	1	32	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16																
PRIDE ENERGY COMPANY				677050												
KIRBY LUMBER CO				WELL #:	2	RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)				84697 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716										
BOYER, J. M. UNIT A				WELL #:	RRCID -> 192227	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10207	- 10902					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2004										
SOUR LAKE, E. (YEGUA #4)				84697 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135										
PICA INVESTMENT				WELL #: D 1	RRCID -> 159218	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10338	PERF.10313	- 10328					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03 LEASE 26850	10/01/2013									
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)				84697 615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
BLACK STONE MINERALS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 183662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12238	- 12359					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 188482	COMPL. DATE 02/19/2002	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12366	- 12486					
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	391 1	2779 2	N	172	194 1				173
						215 4	189 9							
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	313 1	2640 2	N	200	183 1				190
						91 4	220 9							
12	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	332 1	2644 2	N	180	190 1				180
						25 4	198 9							
01	3565 X	3261	-0-	-304	-0-	321 1	2543 2	N	257	369 1				68
						114 4	283 9							
02	3220 X	3087	-0-	-133	-0-	350 1	1929 2	N	196	189 1				75
						592 4	216 9							
03	3565 X	2867	-0-	-698	-0-	494 1	1546 2	N	257	200 1				132
						544 4	283 9							
BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 189225	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 12605	PERF.12328	- 12423					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)															//CONT.//					84697 615					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARDIN									
SAMSON EXPLORATION, LLC															//CONT.//					744835																								
DU JAY, JOYCE "A"															WELL #:					1					RRCID -> 191193					COMPL. DATE 09/25/2002					TOTAL DEPTH 12500					PERF.12197 - 12342				
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																						
10	1209	X	1038	-0-	-171	-0-			111	1	788	2	N		71							208																						
									61	4	78	9																																
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-			112	1	946	2	N		140	180	1					168																						
									32	4	154	9																																
12	1116	X	956	-0-	-160	-0-			102	1	813	2	N		30							198																						
									8	4	33	9																																
01	1116	X	955	-0-	-161	-0-			96	1	764	2	N		55	183	1					70																						
									34	4	61	9																																
02	1148	X	519	-0-	-629	-0-			57	1	313	2	N		48							118																						
									96	4	53	9																																
03	1271	X	162	-0-	-1109	-0-			26	1	80	2	N		25							143																						
									28	4	28	9																																
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)																																												
S & S OPERATING COMPANY, INC.																																												
BLACK STONE GAS UNIT																																												
					WELL #:					1ST					RRCID -> 192034					COMPL. DATE 07/16/2002					TOTAL DEPTH 11884					PERF.11389 - 11465														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		14	19	1					195																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		17	27	1					185																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		13	18	1					180																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		13	18	1					175																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		13	18	1					170																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		26	36	1					160																						
SOUR LAKE, E. (9920)																																												
PENWELL ENERGY, INC.																																												
VASTAR FEE																																												
					WELL #:					3					RRCID -> 265914					COMPL. DATE 06/15/2011					TOTAL DEPTH 10595					PERF. 9756 - 9766														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							52																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							52																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							52																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							52																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							52																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							52																						
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)																																												
WAGNER OIL COMPANY																																												
CRISSEY, SHARON																																												
					WELL #:					1					RRCID -> 235315					COMPL. DATE 11/16/2007					TOTAL DEPTH 11550					PERF.11063 - 11162														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																						
JACK KNIFE																																												
					WELL #:					1					RRCID -> 239765					COMPL. DATE 06/24/2008					TOTAL DEPTH 12761					PERF.12602 - 12731														
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-			486	1	299	2	N		264	190	1					251																						
									290	9																																		
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-			536	1	958	9	N		871	759	1					363																						
12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-			539	1	1229	9	N		1117	1074	1					406																						
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-			640	1	1301	2	N		1169	1286	1					289																						
									1286	9																																		
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-			600	1	1351	2	N		1181	1092	1					378																						
									1299	9																																		
*03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-			712	1	2380	2	N		1410	1277	1					511																						
									1551	9																																		

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)															
WAGNER OIL COMPANY															
GTO															
//CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
//CONT.// 891175															
WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290															
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
10	6696 X	3975	-0-	-2721	-0-	712	1	2681	2	N	529	371	1		338
11	6480 X	3740	-0-	-2740	-0-	582	9	2492	2	N	523	585	1		276
12	6696 X	3679	-0-	-3017	-0-	673	1	2357	2	N	565	565	1		276
01	3348 X	3263	-0-	-85	-0-	575	9	2016	2	N	508	380	1		404
02	3584 X	3206	-0-	-378	-0-	700	1	2086	2	N	499	364	1		539
03	3968 X	3098	-0-	-870	-0-	622	9	1985	2	N	469	549	1		459
						688	1								
						559	9								
						571	1								
						549	9								
						597	1								
						516	9								
BLACK STONE HAMILTON															
WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPANISH CAMP (SORREL SAND)															
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															
SORREL, GORDON															
84883 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
209347															
WELL #: 1 RRCID -> 250488 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)															
BSE PRODUCTION CO.															
DUNCAN, DONALD															
84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
104965															
WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813															
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-				18
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-				18
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-				18
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-				18
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
DUNCAN, DONALD B.															
WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918															
10	7130 X	6824	-0-	-306 B	-0-	6817	2	7	9	N	6				195
11	6900 X	5114	-0-	-1786 B	-0-	5108	2	6	9	N	5				200
12	6758 X	5407	-0-	-1351 B	-0-	5404	2	3	9	N	3				203
01	6820 X	5736	-0-	-1084 B	-0-	5732	2	4	9	N	4				207
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

SPANISH CAMP (YEGUA 7200)														
BSE PRODUCTION CO.														
DUNCAN-HAMILL														
84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
104965														
WELL #: 1					RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	1829 #	912	-0-	-917	-0-	912 2								-0-
11	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2								-0-
12	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2								-0-
01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2								-0-
02	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2								-0-
03	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	1984 2								-0-
SPANISH CAMP (3270 SAND)														
JMM ENERGY LLC														
HLAVINKA														
84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
433110														
WELL #: 2					RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546									
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
SPANISH CAMP, N. (4250)														
BSE PRODUCTION CO.														
DUNCAN, DONALD B.														
84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
104965														
WELL #: A 5					RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331									
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2								-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2								-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2								-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2								-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2								-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2								-0-
SPANISH CAMP, S. (FRI0 4060)														
BSE PRODUCTION CO.														
DUNCAN, DONALD B.														
84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
104965														
WELL #: A 10					RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080									
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
SPANISH CAMP, W. (4900)														
BSE PRODUCTION CO.														
DUNCAN, DONALD B.														
84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
104965														
WELL #: A 7					RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880									
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2								-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2								-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2								-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2								-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2								-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2								-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
10	3785	3785	-0-	-0-	1489	3767 2	18 9	220
11	1740	-0-	-0-	-1740	-0-			220
12	1901	1901	-0-	-0-	-0-	1834 2	67 9	281
*01	3935	3935	-0-	-0-	-0-	3878 2	57 9	333
02	1624	424	-0-	-1200	-0-	384 2	40 9	369
03	1798	NO RPT	-0-	-1798	-0-			369
SPLENDORA (YEGUA 6600) RESACA RESOURCES, L.L.C. BLACK STONE SOUTHLAND			85245 750 703236	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
WELL #: 1			RRCID -> 273185	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 6776 - 6778		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2014 - P/A 11-05-2014								
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		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051														
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
10	13692	12692	-0-	-1000	40717	12692	2			N	-0-					-0-
11	10175	10175	-0-	-0-	40717	10175	2			N	-0-					-0-
12	10914	10914	-0-	-0-	40717	10914	2			N	-0-					-0-
01	10199	6452	-0-	-3747	36970	6452	2			N	-0-					-0-
02	9212	7450	-0-	-1762	35208	7450	2			N	-0-					-0-
03	10199	NO RPT	-0-	-10199	25009					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								
10	6200 #	6118	-0-	-82	-0-	560 29	1 9	5529	2	N	26	165	1			43
11	6071 R	6071	-0-	-0-	-0-	600 46	1 9	5425	2	N	42					85
12	6266 R	6266	-0-	-0-	-0-	620 46	1 9	5600	2	N	42					127
01	6299 R	6299	-0-	-0-	-0-	620 47	1 9	5632	2	N	43					170
02	5656 #	5625	-0-	-31	-0-	560 51	1 9	5014	2	N	46					216
03	6262 #	6166	-0-	-96	-0-	620 51	1 9	5495	2	N	46	175	1			87
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)		85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006														
STATE TRACT 52-S		WELL #: 1-U		RRCID -> 136473		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 60-S				WELL #: 1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263	-	8290						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)				85724 145	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533												
STATE TRACT 60-S				WELL #: 5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8672	-	8688						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")				85726 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP				072712												
S.T. 414-S S/2				WELL #: 1	RRCID -> 227978	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9840	-	9882						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
03	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						
10	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	620	1	11786	2	N	-0-					-0-
11	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	600	1	10133	2	N	-0-					-0-
12	10633 X	9542	-0-	-1091	-0-	620	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	10633 X	9547	-0-	-1086	-0-	673	1	8874	2	N	-0-					-0-
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-

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013															

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	418	1	6344	2	N	18				287
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	309	1	5682	2	N	17				304
12	5208 X	4922	-0-	-286	-0-	276	1	4626	2	N	18				322
01	6789 X	5022	-0-	-1767	-0-	294	1	4716	2	N	11	178	1		155
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

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			10	
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			10	
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			10	
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			10	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			10	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			10	
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HOME PETROLEUM CORP. 396852														
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1		N	-0-			-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
PULS OPERATING COMPANY 682775														
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289														
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1		N	-0-			-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1		N	-0-			-0-	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	1		N	-0-			-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	1		N	-0-			-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOWELL (MIOCENE 5800)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON														
682775														
WELL #: 1					RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOWELL, N. (DISCORBIS)														
PRIME OPERATING COMPANY														
DOORNBOS, ET AL														
86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
677770														
WELL #: 1					RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

STOWELL, S. (ENGLIN)			86434 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
GOLDSTON OIL CORPORATION			313990											
STOEGER, W. M.			WELL #:	2	RRCID ->	057196	COMPL. DATE	08/14/1974	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 8104 - 8110			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)			86434 840	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY			682775											
ENGLIN, JOSIE			WELL #:	3	RRCID ->	098102	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 9037 - 9038			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STYLES BAYOU (9850)			86848 940	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
VIEMAN, L. D.			WELL #:	3	RRCID ->	117988	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 3900 - 3940			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SUBLIME (WILCOX 7770)			86862 180	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC			506578											
BLK. 32			WELL #:	1	RRCID ->	170434	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7771 - 7777			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
SUBLIME (WILCOX 9100)			86862 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC			506578											
BLK 47			WELL #:	1	RRCID ->	168105	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	10691	PERF. 8994 - 9004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CAREY			WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9170 - 9180			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				37

SUBLINE (WILCOX 9100)														CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP															
JOHNSON, B. A. 'A'															
//CONT.// 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
521516															
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	
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			49	
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	69	2	86	9	N	78			127	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	N	3			130	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			130	
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								
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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SUBLINE (WILCOX 9500)														CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.															
HAINES															
WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446															
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	510	1	112	9	N	102	341	1	147	
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	680	1	150	9	N	136	170	1	113	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	620	1	136	9	N	124			237	
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	640	1	141	9	N	128	171	1	194	
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	
SUBLINE (WILCOX 9500)														CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP															
JOHNSON, B. A. 'E' GU															
WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452															
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	82	1	2734	2	N	16	166	1	27	
						18	9								
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	95	1	2470	2	N	16			43	
						18	9								
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	92	1	2485	2	N	22			65	
						24	9								
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	95	1	2318	2	N	51			116	
						56	9								
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								
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															
10	68355 X	52128	-0-	-16227	-0-	49685	3	2443	9	N	2221	2128	1	619	
11	66150 X	64452	-0-	-1698	-0-	61507	3	2945	9	N	2677	2821	1	475	
12	66526 X	64944	-0-	-1582	-0-	61761	3	3183	9	N	2894	2858	1	511	
01	65999 X	62695	-0-	-3304	-0-	59470	3	3225	9	N	2932	2864	1	579	
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	

SUBLINE (8950)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13547 X	9442	-0-	-4105	-0-	8999	3	443	9	N	403	375	1	226
11	13110 X	8234	-0-	-4876	-0-	7818	3	416	9	N	378	365	1	239
12	13330 X	8242	-0-	-5088	-0-	7856	3	386	9	N	351	368	1	222
01	12307 X	7600	-0-	-4707	-0-	7231	3	369	9	N	335	365	1	192
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
SUBLINE, N. (9850)														
LONE OAK ENERGY INC														
ALBERT II-1														
WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF. 10126 - 10146														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGAR CREEK (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
SUTTON														
WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 11225 - 11290														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOONEY														
WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 11158 - 11186														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUGAR VALLEY, S. (AB-40)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF. 11420 - 11426														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)														
OAK ENERGY, LLC														
ROBERTSON, W. T.														
WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)														
OAK ENERGY, LLC														
GRANT, JOHN F.														
//CONT.//				86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
//CONT.//				617101										
WELL #:				1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419			
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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1				N	-0-	-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1				N	-0-	-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1				N	-0-	-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1				N	-0-	-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1				N	-0-	-0-
SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG)														
OAK ENERGY, LLC														
BOULDIN, F. V.														
				86960 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
				617101										
WELL #:				5		RRCID -> 050817		COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972			
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	137	140
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78	1	118	9		N	107	247
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	117	1	72	9		N	65	166
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	102	1	108	9		N	98	186
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	103	1	50	9		N	45	159
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	101	1	212	9		N	193	207
SUGAR VALLEY (CAYCE)														
OAK ENERGY, LLC														
TALCOTT A UNIT -B-														
				86960 150		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA			
				617101										
WELL #:				2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
				86960 325		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA			
				617101										
WELL #:				31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474			
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	1				Y	-0-	35
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	1				Y	-0-	35
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1				Y	-0-	35
01	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	1				Y	-0-	35
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	138	1				Y	-0-	35
*03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	1				Y	-0-	35
THOMASSON, SADIE E.														
				WELL #:		1		RRCID -> 197764		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308	
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	48	1	106	9		N	96	173
11	714	R	714	-0-	-0-	-0-	233	1	481	9		N	437	96
12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	140	1	545	9		N	495	74
01	616	R	616	-0-	-0-	-0-	256	1	360	9		N	327	58
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	173	1	175	9		N	159	43
*03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	270	1	424	9		N	385	84
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														
SUN RESOURCES TEXAS, INC.														
MILLBERGER														
				86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
				829438										
WELL #:				2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)				86960 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC				617101											
CULBERTSON, W.J. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853	-	8863
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON)				86960 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC				617101											
TALCOTT, C.C.				WELL #:	2	RRCID ->	136769	COMPL. DATE	11/25/1990	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9300	-	9304
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)				86960 725	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC				617101											
BRAMAN -C-				WELL #:	17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621	-	8624
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-				35
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-				35
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-				35
01	341 #	120	-0-	-221	-0-	120	1			Y	-0-				35
02	308 #	138	-0-	-170	-0-	138	1			Y	-0-				35
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1			Y	-0-				35

SUGAR VALLEY (TRUITT)				86960 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SUN RESOURCES TEXAS, INC.				829438											
MILLBERGER				WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9440	-	9449
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259					
			WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
GRANT, JOHN F.			WELL #: 14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	407
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	407
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	407
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	407
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	407
03	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3286 #	2383	-0-	-903	-0-	2364 3	19 9	N			17			169
11	5760	2317	-0-	-3443	-0-	2294 3	23 9	N			21			190
12	5952	1642	-0-	-4310	-0-	1610 3	32 9	N			29			219
01	5952	2422	-0-	-3530	-0-	2369 3	53 9	N			48			267
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
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
HAMMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			120
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N			-0-			120
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N			-0-			120
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N			-0-			120
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-			N			-0-			120
03	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														
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	1299 1	7003 3	N			121	185 1		161
						133 9								
11	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	1849 1	8706 3	N			188	235 1		114
						207 9								
12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1371 1	6057 3	N			132			246
						145 9								
01	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	976 1	5898 3	N			132	184 1		194
						145 9								
02	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	1736 1	8694 3	N			169	185 1		178
						186 9								
03	9610 X	6931	-0-	-2679	-0-	1314 1	5515 3	N			93			271
						102 9								
HAMMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
COLLINS														
WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378														
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N			1			194
11	4470 X	61	-0-	-4409	-0-	11 1	50 3	N			-0-	153 1		41
12	3658 X	2429	-0-	-1229	-0-	448 1	1981 3	N			-0-			41
01	3658 X	54	-0-	-3604	-0-	8 1	46 3	N			-0-			41
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-			N			-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			41

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) SANDEL OPERATING COMPANY BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT										87570 250 747534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 1										RRCID -> 254091	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 11296 - 11316							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N		60	-0-		-157		-0-		60	2			N	-0-					-0-
11	225 N		225	-0-		-0-		-0-		225	2			N	-0-					-0-
12	340 N		340	-0-		-0-		-0-		340	2			N	-0-					-0-
01	289 N		289	-0-		-0-		-0-		289	2			N	-0-					-0-
02	264 N		264	-0-		-0-		-0-		264	2			N	-0-					-0-
03	341 N		226	-0-		-115		-0-		226	2			N	-0-					-0-
SWEENEY (11,600) SANDEL OPERATING COMPANY BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-										87570 700 747534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 1										RRCID -> 067131	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 11634 - 11680							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-			-0-				Y		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-			-0-				Y		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-			-0-				Y		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-			-0-				Y		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-			-0-				Y		NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-			-0-				Y		NO RPT						-0-
SWORD (YEGUA -A-) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KREBS										87790 475 606055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS							
WELL #: 1 C										RRCID -> 206755	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9140 - 9205							
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						84
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						84
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						84
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						84
*02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						84
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						84
STATE OF TEXAS										WELL #:	RRCID -> 213525	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 9239	PERF. 9094 - 9102						
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						127
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						127
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						127
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						127
*02	P&A COND	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						127
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-			-0-				Y		-0-						127
PLUGGED AND ABANDONED										04/17/2013										
TAIL FEATHERS (YEGUA) MAGNUM PRODUCING, LP RASMUSSEN										88152 495 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
WELL #: 5										RRCID -> 179674	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7272 - 7300							
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-				N		-0-						-0-

TAIT (WILCOX 9,600)					88160 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TAIT (WILCOX 9,900)				88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
TAIT				WELL #:		1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9932 - 9942	
10	3658 X	3353	-0-	-305	-0-	3255	2	98	9	N	89				154
11	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2787	2	95	9	N	86	190	1		50
12	3441 X	2582	-0-	-859	-0-	2480	2	102	9	N	93				143
01	3441 X	3204	-0-	-237	-0-	3027	2	177	9	N	161	190	1		114
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
TAIT, ALICE				WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL.	DATE	09/09/1989	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.	9902 -	9962
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	34	1	243	2	Y	12					21
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	13	9	205	2	Y	12					33
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	37	1	105	2	Y	11	26	1			18
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	13	9	161	2	Y	9	22	1			5
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	12	9									6
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	20	1	1	9	Y	1	5	1			1
						10	9									
						4	2									

TAIT, R. E., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 137430			COMPL.	DATE 07/07/2000			TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9594	-	9944	
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	2	1	1						4
							2	9												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1						2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	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
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	43	1	299	2	Y	-0-				1
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	47	1	255	2	Y	-0-				1
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	880	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	85	1	697	2	Y	11	9	1		2
						12	9								
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	Y	13				15
						14	9								
03	930 N	332	-0-	-598	-0-	42	1	270	2	Y	18	26	1		7
						20	9								

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	16430 X	2668	-0-	-13762	-0-	136 1 67 9	2465 2	N	61						220
11	15900 X	1101	-0-	-14799	-0-	87 1 40 9	974 2	N	36	201 1					55
12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-			N	-0-						55
01	14973 X	9983	-0-	-4990	-0-	136 1 276 9	9571 2	N	251						306
02	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	129 1 107 9	7594 2	N	97	206 1					197
*03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	102 1 57 9	3390 2	N	52	186 1					63
TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WALKER				
PARTEN OPERATING INC.				642718											
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				WELL #: 1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10223 - 10229						
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	8 1 8 9	64 2	N	7						202
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	7 1	54 2	N	-0-						202
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5 1	47 2	N	-0-						202
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	4 1	35 2	N	-0-						202
*02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	4 1	28 2	N	-0-						202
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-										
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT						202
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10042 - 10048						
10	4536 N	4536	-0-	-0- B	-0-	479 1 110 9	3947 2	N	100						222
11	5437 N	5437	-0-	-0- B	-0-	573 1 161 9	4703 2	N	146	191 1					177
12	5754 N	5754	-0-	-0- B	-0-	582 1 120 9	5052 2	N	109	182 1					104
01	6039 N	6039	-0-	-0- B	-0-	587 1 133 9	5319 2	N	121						225
*02	4020 N	4020	-0-	-0- B	-0-	549 1 109 9	3362 2	N	99	179 1					145
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-										
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-			N	NO RPT						145

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1090

TAVENER, EAST (7950)			88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926													
NOVAK GAS UNIT			WELL #:		1 A		RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8002 - 8018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN					88506 222 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JEFFERSON			
					WELL #:	RRCID ->	257094	COMPL.	DATE	03/23/2013	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053
10	107849	R	107849	-0-	-0-	-0-	310 10371	1 9	97168	2	N	9428	9370	1	1 8 374
11	104559	R	104559	-0-	-0-	-0-	300 9741	1 9	94518	2	N	8855	9032	1	197
12	106454	#	66690	-0-	-39764	-0-	288 6956	1 9	59446	2	N	6324	6301	1	220
01	107849	#	90640	-0-	-17209	-0-	310 8740	1 9	81590	2	N	7945	7953	1	212
02	97580	#	80268	-0-	-17312	-0-	280 7841	1 9	72147	2	N	7128	6791	1	549
03	92132		88947	-0-	-3185	-0-	310 8604	1 9	80033	2	N	7822	8131	1	240

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	Y	-0-		180
11	P&A	COND	-0-	-0-	Y	-0-		180
12	P&A	COND	-0-	-0-	Y	-0-		180
01	P&A	COND	-0-	-0-	Y	-0-		180
02	P&A	COND	-0-	-0-	Y	-0-		180
03	P&A	COND	-0-	-0-	Y	-0-		180
NO RPT			-0-		Y	NO RPT		180
PLUGGED AND ABANDONED			01/19/2010					

BRACEWELL ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 168884	COMPL.	DATE 03/08/1998	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.12333	- 12347
10	8990	X	8891	-0-	-99	-0-	1085	1	7775	2	Y	28	150
11	9990	X	8196	-0-	-1794	-0-	1050	1	7114	2	Y	29	179
12	10323	X	5942	-0-	-4381	-0-	939	1	4972	2	Y	28	207
01	9331	X	5116	-0-	-4215	-0-	766	1	4318	2	Y	29	236
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	980	1	8002	2	Y	22	75
*03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	1050	1	6701	2	Y	24	99

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		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
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						
10	1953 N	635	-0-	-1318	-0-		544	1	91	9	Y	83	131	1				27	
11	1470 N	168	-0-	-1302	-0-		45	1	123	9	Y	112	115	1				24	
12	868 N	387	-0-	-481	-0-		227	1	160	9	Y	145	124	1				45	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-		437	1	237	9	Y	215	197	1				63	
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	
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						
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 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						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				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						
10	8246 #	4561	-0-	-3685	-0-		544	1	1968	5	Y	1863	1777	1				363	
							2049	9											
11	6780 #	4408	-0-	-2372	-0-		628	1	1604	5	Y	1978	1931	1				410	
							2176	9											
12	7006 #	1908	-0-	-5098	-0-		379	1	194	5	Y	1214	1193	1				431	
							1335	9											
01	4557 #	1052	-0-	-3505	-0-		350	1	251	5	Y	410	638	1				203	
							451	9											
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											

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE												
				89352 198	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER		
				202675								
				WELL #: 1	RRCID -> 155717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		8860	PERF. 5561 - 5657	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) CAPROCK OPERATIONS INC. ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE												
				89352 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER		
				130478								
				WELL #: 1 T	RRCID -> 045117	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH		8860	PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN												
				206081								
				WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH		6550	PERF. 6053 - 6060	
10	1395 N	92	-0-	-1303	-0-	91	1	1	9	Y	1	109
11	690 N	443	-0-	-247	-0-	314	1	129	9	Y	117	142
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	424	1	350	9	Y	318	107
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	306	1	297	9	Y	270	57
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	214	1	341	9	Y	310	98
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	534	1	329	9	Y	299	73

BP GOOD												
				WELL #: 1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH		6385	PERF. 5863 - 5866	
10	9702	9702	-0-	-0-	-0-	544	1	8635	3	Y	-0-	-0-
						523	5					
11	9537	9537	-0-	-0-	-0-	650	1	5117	3	Y	-0-	-0-
						3770	5					
12	9114	3500	-0-	-5614	-0-	470	1	1042	3	Y	-0-	-0-
						1988	5					
01	9114	4995	-0-	-4119	-0-	452	1	1382	3	Y	-0-	-0-
						3161	5					
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-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP GOOD												
				89352 600	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: TYLER		
				206081								
				WELL #: 2	RRCID -> 281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH		6350	PERF. 5790 - 5796	
10	7750	696	-0-	-7054	-0-	435	1	261	9	Y	237	175
11	7500	912	-0-	-6588	-0-	516	1	167	5	Y	208	383
						229	9					
12	7750	1463	-0-	-6287	-0-	409	1	749	5	Y	277	463
						305	9					
01	7750	2301	-0-	-5449	-0-	422	1	1631	5	Y	225	316
						248	9					
02	3094 R	3094	-0-	-0-	-0-	418	1	776	3	Y	191	327
						1690	5	210	9			
*03	3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	595	1	905	3	Y	285	430
						1769	5	314	9			

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR										89352 800 206081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER			
WELL #: 1										RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5788	-	5791	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	430	1	65	3	N	1918	1662	1			576	
						1425	5	2110	9								
11	3510 X	3180	-0-	-330	-0-	376	1	2804	9	N	2549	2645	1			480	
12	4464 X	3412	-0-	-1052	-0-	330	1	836	5	N	2042	2047	1			475	
						2246	9										
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	354	1	1453	5	N	2454	2534	1			395	
						2699	9										
02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	313	1	3397	5	N	2312	2411	1			296	
						2543	9										
*03	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	504	1	3280	5	N	2082	2066	1			312	
						2290	9										

BP GOOD										WELL #: 2	RRCID -> 273809	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6057	-	6063
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	196	1			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 03-281390																	

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.										89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
WELL #: 13										RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MYERS, A. E.										WELL #: 17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MYERS, A. E.										WELL #: 1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168	-	4193
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BOOTH, T. R.										WELL #: 14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928	-	2942
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	- 2548
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158	- 3168
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID -> 151531	COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH	5554	PERF. 2804	- 2814
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 154110	COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360	- 3379
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID -> 161639	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4824	-	4884
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072	-	2076
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
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-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273	-	2275
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110	-	2116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID -> 166970	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448	-	3464
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON			//CONT.//			89525 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:			85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2791 -	2796			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:			93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	2952 -	2980			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HP LOCKWOOD			WELL #:			1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	1744 -	1748			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BOOTH, T. R.			WELL #:			1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2046 -	2058			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BOOTH, T. R.			WELL #:			25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	3834 -	3854			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BOOTH, T. R.			WELL #:			15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2932 -	2937			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-			WELL #:			65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	2896 -	2916			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879	- 2899
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-
LOCKWOOD & SHARP -A-												
		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636	- 1646
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-
LOCKWOOD & SHARP -B-												
		WELL #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4913	- 4962
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16												
LOCKWOOD, H. P.												
		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	- 1870
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
LOCKWOOD, H. P.												
		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	- 3398
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
LOCKWOOD, H. P.												
		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	- 3650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-												
		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	- 2791
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-

THOMPSON														
DENBURY ONSHORE, LLC														
GEORGE, A. P. "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.														
WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.														
WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-														
WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.														
WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"														
WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS, A. E.														
WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON														CNTY: FORT BEND	
DENBURY ONSHORE, LLC															
BOOTH, F. I. ET AL -A-															
WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	274	179	1		209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	209				418
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116	179	1		355
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	355	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.															
WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-															
WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD, H. P.															
WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOCKWOOD, H. P.															
WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GEORGE, A. P. -A-															
WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMPSON			//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836															
WOLTERS, R. A. NCT-1			WELL #:		7		RRCID -> 154139		COMPL. DATE 03/20/1954		TOTAL DEPTH 7672		PERF. N/A							
M	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMPSON (VICKSBURG)					89525 868		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC					215343															
EDWARDS & RIGGINS			WELL #:		5		RRCID -> 179675		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7352 - 7386							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	

THOMPSON, NORTH					89527 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836															
BOOTH, F. I.			WELL #:		3B		RRCID -> 052147		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 7792		PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THOMPSON, SOUTH					89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC					215343															
WOLTERS, R. A. ET AL -B-			WELL #:		6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410		PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		5		RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448		PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DAVIS, J.H.P.			WELL #:		26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4926 - 4936							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956 -	4964		
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 -	5160		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 -	4078		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 -	5062		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 -	4828		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 -	3931		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 5430	PERF. 5089	-	5092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87	76	1	38
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	188	184	1	42
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	388 1	N	147	150	1	39
						6 4					
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	738 1	N	201	163	1	77
						6 4					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11 1	N	4	79	1	2
						4 9					
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	18	15	1	5
THOMPSON, SE. (FRI0)				89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 4788	-	4792	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
THOMPSON, 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3856	-	3866	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TIDEHAVEN (FRI0, UPPER)				89826 015	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208298	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 8486	-	8527	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)														89826 043				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA											
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC														848561																							
HEFFELFINGER 'C'														WELL #:				1				RRCID -> 271194				COMPL. DATE 11/14/2012				TOTAL DEPTH 9002				PERF. 8770 - 8773			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																
TIDEHAVEN (9,500 FRI0)														89826 645				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA											
ARCADIA OPERATING, LLC														028734																							
TERRY-POESSEL GAS UNIT														WELL #:				1				RRCID -> 208843				COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 12460				PERF. 9584 - 9617			
10	35096	R	35096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34512	2	584	9	N	531	558	1					156																
11	35310	#	29520	-0-	-5790	-0-	-0-	-0-	29118	2	402	9	N	365	363	1					158																
12	38099	#	21735	-0-	-16364	-0-	-0-	-0-	21459	2	276	9	N	251	191	1					218																
01	38099	#	16033	-0-	-22066	-0-	-0-	-0-	15845	2	188	9	N	171	191	1					198																
02	34412	#	NO RPT	-0-	-34412	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							198																
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							198																
TIDEHAVEN (10,300)														89826 946				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA											
ARCADIA OPERATING, LLC														028734																							
PHS GAS UNIT														WELL #:				1				RRCID -> 247837				COMPL. DATE 02/09/2009				TOTAL DEPTH 11830				PERF.10449 - 10642			
10	1271	#	1166	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1144	2	22	9	N	20							140																
11	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	N	16							156																
12	1640	R	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2	31	9	N	28							184																
01	1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2	31	9	N	28							212																
02	1064	#	NO RPT	-0-	-1064	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							212																
03	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							212																
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.														945581																							
DAWDY GAS UNIT														WELL #:				1				RRCID -> 252252				COMPL. DATE 11/10/2008				TOTAL DEPTH 12600				PERF.10318 - 10502			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54																
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							54																
TIDEHAVEN, DEEP (FRI0 11300)														89827 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA											
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC														848561																							
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT														WELL #:				1				RRCID -> 263409				COMPL. DATE 04/18/2011				TOTAL DEPTH 11800				PERF.11164 - 11350			
10	1829	#	1368	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	N	20							167																
11	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9																											
12	1798	#	1142	-0-	-656	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	N	21							188																
01	1612	#	1161	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	23	9																											
02	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	N	20							208																
03	2201	#	1707	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	22	9																											
									93	1	1056	2	N	11							219																
									12	9																											
									1578	1	84	2	N	80	185	1					114																
									88	9																											
									1586	1	93	2	N	25							139																
									28	9																											

TIGNER (VICKSBURG)														
COBRA OIL & GAS CORPORATION														
MERCURY GAS UNIT														
89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
163000														
WELL #: 1 RRCID -> 174132					COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)														
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC														
BPA 740														
90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
638497														
WELL #: 1 RRCID -> 257141					COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				148
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				148
12	T. A.	403	-0-	403	403	89	1	312	2	Y	2			150
							9							
01	T. A.	60	-0-	60	463	60	2			Y	-0-			150
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
BPA 740														
WELL #: 2 RRCID -> 271043					COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			234
BPA 740														
WELL #: 3 RRCID -> 278822					COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912									
10	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-				Y	-0-				12
11	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-				Y	-0-				12
12	7657 X	265	-0-	-7392	-0-	58	1	206	2	Y	1			13
							9							
01	775 X	181	-0-	-594	-0-	181	2			Y	-0-			13
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							
TOMBALL														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GU 5														
90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS														
835707														
WELL #: 5 RRCID -> 135259					COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY														
ROBERTSON, HAZEL														
862750														
WELL #: 1 RRCID -> 051346					COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOMBALL TORTUGA OPERATING COMPANY SCHULTZ, E. "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	90620 001 862750 6	ASSOCIATED RRCID -> 199860				49B COMPL. DATE 02/07/2004				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448			
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
10	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	2			N	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2			N	-0-					-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	2			N	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-		26	2			N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-
TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.				90620 023 293303 WELL #:	NON-ASSOCIATED 2 RRCID -> 189075				CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2001				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.				862750 WELL #:	RRCID -> 008548				COMPL. DATE 02/11/1953				TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384				
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2			N	-0-					167
11	2400 N	1255	-0-	-1145	-0-		1248	2	7	9	N	6					173
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1957	2	10	9	N	9					182
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1905	2	17	9	N	15	179	1			18
02	1176 N	976	-0-	-200	-0-		976	2			N	-0-					18
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-						N	NO RPT					18
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2				90620 069 019752 WELL #:	NON-ASSOCIATED 20 RRCID -> 100307				CAPACITY COMPL. DATE 04/07/1982				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268				
10	620 N	564	-0-	-56	-0-		381	1	183	2	N	-0-					-0-
11	510 N	378	-0-	-132	-0-		288	1	90	2	N	-0-					-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		327	1	130	2	N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-		410	1	95	2	N	-0-					-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-		343	1	149	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAKER, W. W.				WELL #:	1 A RRCID -> 119255				COMPL. DATE 03/01/1985				TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282				
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1171	1	563	2	N	-0-					88
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1297	1	462	2	N	-0-					88
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1285	1	512	2	N	-0-					88
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1609	1	372	2	N	-0-					88
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1114	1	484	2	N	-0-					88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GU 8				862750 WELL #:	RRCID -> 008544				COMPL. DATE 10/26/1956				TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345				
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	2			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-					-0-
12	279 N	42	-0-	-237	-0-		42	2			N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.//										90620 069	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
PETRICH, THERESA										WELL #: 5	RRCID -> 091313	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5194 - 5198		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2					N	-0-			147
11		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007 2					N	-0-			147
12		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 2					N	-0-			147
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2					N	-0-			147
02		1081 N	1081	-0-	-1116	-0-	1081 2					N	-0-			147
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
TOMBALL GAS UNIT 7										WELL #: 3	RRCID -> 136444	COMPL. DATE 11/07/1990	TOTAL DEPTH 5577	PERF. 5390 - 5396		
10		1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079 2					N	-0-			167
11		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2					N	-0-			167
12		1085 #	1080	-0-	-5	-0-	1080 2					N	-0-			167
01		1085 #	1061	-0-	-24	-0-	1061 2					N	-0-			167
02		980 #	883	-0-	-97	-0-	883 2					N	-0-			167
03		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #: 4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 5429 - 5439		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
TOMBALL GU 7										WELL #: 2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE 07/08/1937	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5497 - 5516		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750														
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390														
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-			-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412														
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHERER, W. B.			WELL #: 12		RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 4214 - 4219							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						19
03	P&A COND	NO RPT	-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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOMBALL (KOB3)			90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750															
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #: 3		RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 5354 - 5375							
10	1860 #	1572	-0-	-288	-0-	1572	2				N	-0-						-0-
11	1680 #	1638	-0-	-42	-0-	1638	2				N	-0-						-0-
12	1829 #	1574	-0-	-255	-0-	1574	2				N	-0-						-0-
01	1829 #	1471	-0-	-358	-0-	1471	2				N	-0-						-0-
02	1652 #	1391	-0-	-261	-0-	1391	2				N	-0-						-0-
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-						N	NO RPT						-0-
LEWIS, SAM			WELL #: 7 F		RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILLEGEIST, E. TRACT 2			WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOMBALL (KOBS)			//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750													
PETRICH, THERESA			WELL #:		4	RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
HILLEGEIST, E.			WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404						
10	310	#	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					70	
11	210	#	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					70	
12	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					70	
01	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					70	
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					70	
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					70	
BURLINGTON RI RR			WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)					90620 322	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707													
TOMBALL GU 9			WELL #:		6	RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5936 - 5941						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-	
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
TOMBALL (MICHEL)					90620 391	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707													
TOMBALL GAS UNIT NO. 9			WELL #:		22	RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 - 6255						
10	3100	#	3054	-0-	-46	-0-	2200	3	854	9	N	776	766	1	1	8	66	
11	2972	R	2972	-0-	-0-	-0-	2130	3	842	9	N	765	755	1	1	8	75	
12	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	2201	3	935	9	N	850	839	1	1	8	85	
01	3092	R	3092	-0-	-0-	-0-	2208	3	884	9	N	804	807	1	1	8	81	
02	2832	R	2832	-0-	-0-	-0-	2006	3	826	9	N	751	732	1	1	8	99	
03	3131	#	3040	-0-	-91	-0-	2191	3	849	9	N	772	809	1	1	8	61	
TOMBALL (MIOCENE 1450)					90620 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750													
BRAUTIGAM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 155401		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 1513 - 1518						
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		Y	-0-					-0-	
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		Y	-0-					-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		Y	-0-					-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		Y	-0-					-0-	
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		Y	-0-					-0-	
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-				Y	NO RPT					-0-	

TOMBALL (MIOCENE 1450)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MAGNOLIA REALTY														
//CONT.// 90620 470					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 862750										CNTY: HARRIS				
WELL #: 1					RRCID -> 189303					COMPL. DATE 05/22/2002				
										TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 1750)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MARTENS, HULDA														
WELL #: 2					RRCID -> 153976					COMPL. DATE 04/25/1995				
										TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745				
10	23	N	23	-0-	-0-		23	2		Y	-0-			1
11	64	N	64	-0-	-0-		64	2		Y	-0-			1
12	124	N	33	-0-	-91		33	2		Y	-0-			1
01	32	N	32	-0-	-0-		32	2		Y	-0-			1
02	56	N	47	-0-	-9		47	2		Y	-0-			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31					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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETRICH, THERESA														
WELL #: 2					RRCID -> 213934					COMPL. DATE 10/14/2005				
										TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556				
10	155	#	139	-0-	-16		139	2		N	-0-			-0-
11	210	#	197	-0-	-13		197	2		N	-0-			-0-
12	217	#	173	-0-	-44		173	2		N	-0-			-0-
01	217	#	152	-0-	-65		152	2		N	-0-			-0-
02	196	#	121	-0-	-75		121	2		N	-0-			-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)												NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY												862750											
PETRICH, THERESA												WELL #:		1	RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 2610 - 2620		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

HIRSCH, WM												WELL #:		1	RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)												90620 553				NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY												862750											
SCHERER, W. B.												WELL #:		9	RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 2726 - 2731		
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-					-0-					
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			Y	-0-					-0-					
12	62	N	1	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-					-0-					
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					-0-					
02	56	N	2	-0-	-54	-0-		2	2			Y	-0-					-0-					
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-						Y	NO RPT					-0-					

TOMBALL (MIOCENE 3150)												90620 555				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY												862750											
HILLEGEIST, E												WELL #:		1	RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2860 - 2863		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

MUELLER, E. E.												WELL #:		2	RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

TOMBALL (MIOCENE 3320)												90620 557				NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC												019752											
TOMBALL GU 1												WELL #:		14	RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337		
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-		397	1	191	2	N	-0-					-0-					
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-		403	1	143	2	N	-0-					-0-					
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-		353	1	141	2	N	-0-					-0-					
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-		468	1	108	2	N	-0-					-0-					
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-		257	1	112	2	N	-0-					-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

TOMBALL (MIOCENE 3320)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
TOMBALL GAS UNIT #2														
WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	32	1	12	2	N	N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	34	1	14	2	N	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	2	N	N	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	41	1	18	2	N	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
TOMBALL (MIOCENE 3400)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
FARIS, C. P.														
WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
PETRICH, THERESA														
WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
TOMBALL (PETRICH, NW.)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MARTENS, HULDA														
WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
HILLEGIST, E. TR. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1113

TOMBALL (SCHULTZ SE.) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 9				90620 782 835707	ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRIS						
WELL #: 21				RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	-	5490								
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMBALL (SID MOORE) TORTUGA OPERATING COMPANY HILLEGEIST, E.				90620 828 862750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WELL #: 5				RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486	-	5494								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL (STRAY 5300) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 16				90620 874 835707	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WELL #: 1				RRCID -> 099515	COMPL. DATE 12/04/1981	TOTAL DEPTH 5577	PERF. 5360	-	5380								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL (STRAY 6700) GAITHER PETROLEUM CORPORATION MARTENS, HULDA				90620 885 292850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WELL #: 1				RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6704	-	6712								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMBALL (VICKSBURG 4050) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GAS UNIT 2				90620 927 019752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
WELL #: 1X				RRCID -> 173583	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4032	-	4038								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY MAGNOLIA REALTY				862750	WELL #: 3		RRCID -> 129250	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 3922	-	3930					
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	651 N	468	-0-	-183	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
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	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	DLQ G-10	1955	-0-	1955	3796	396 1	1550 2	Y	8									59					
11	2900 N	2045	-0-	-855	2941	435 1	1610 2	Y	-0-									59					
12	3100 N	1681	-0-	-1419	1522	404 1	1276 2	Y	1									60					
01	3100 N	1828	-0-	-1272	250	442 1	1353 2	Y	30									90					
*02	1813 N	1563	-0-	-250	-0-	33 9	1194 2	Y	13									103					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	NO RPT									103					
KOBBS A												WELL #: 1				RRCID -> 242710				COMPL. DATE 04/24/2006			
												TOTAL DEPTH				12717 PERF. 8815 - 8835							
10	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3379	362 1	1419 2	Y	12									76					
11	2900 N	1511	-0-	-1389	1990	321 1	1187 2	Y	3									79					
12	3100 N	1403	-0-	-1697	293	337 1	1065 2	Y	1									80					
01	1701 N	1408	-0-	-293	-0-	338 1	1037 2	Y	30									110					
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	33 9	1133 2	Y	13									123					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	NO RPT									123					
TANDEM ENERGY CORPORATION												835707											
TOMBALL GAS UNIT 9												WELL #: 15				RRCID -> 146082				COMPL. DATE 01/16/1995			
												TOTAL DEPTH				9498 PERF. 8611 - 8862							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-					
TORTUGA OPERATING COMPANY												862750											
MUELLER, E. E.												WELL #: 4 F				RRCID -> 008592				COMPL. DATE 11/02/1961			
												TOTAL DEPTH				8503 PERF. 8410 - 8439							
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-									123					
11	30 X	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-									123					
12	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-									123					
01	31 X	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-									123					
02	56 X	24	-0-	-32	-0-	24 2		N	-0-									123					
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT									123					
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)												90620 952 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION												835707											
TOMBALL GU 9												WELL #: 15				RRCID -> 101195				COMPL. DATE 05/10/1982			
												TOTAL DEPTH				9498 PERF. 8862 - 8868							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-					

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				//CONT.//		90620 952	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//		835707												
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		1	RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF. 8818 - 8838					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	216	3	8	9	N		7	7	1			-0-	
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	210	3	9	9	N		8	8	1			-0-	
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	217	3	6	9	N		5	5	1			-0-	
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	N		6	6	1			-0-	
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	N		6	6	1			-0-	
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	196	3	7	9	N		6	6	1			-0-	
TOMBALL, SE. (10650)						90626 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION						292850												
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:		1	RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10724 - 10734					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:		2-U	RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10778 - 10788					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
TOMBALL, SE. (11700)						90626 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION						292850												
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1				WELL #:		1	RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11712 - 11719					
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	51	2	10	9	N		9					169	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	51	2	3	9	N		3					172	
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N		-0-					172	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N		-0-					172	
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	
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:		2-L	RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11738 - 11807					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	
MARSHALL BROTHERS TRUST GU				WELL #:		3	RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11710 - 11735					
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N		1					38	
11	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	2067	2			N		-0-					38	
12	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N		-0-					38	
01	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2075	2			N		-0-					38	
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			N		-0-					38	
03	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N		-0-					38	

TOMBALL, SE. (11700)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
COX, L. L. //CONT.// 292850														
WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	899 N	859 -0-	-40	-0-	837 2	22 9	N	20						152
11	870 N	857 -0-	-13	-0-	835 2	22 9	N	20						172
12	899 N	843 -0-	-56	-0-	822 2	21 9	N	19		142 1				49
01	868 N	825 -0-	-43	-0-	825 2		N	-0-						49
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
TOMBALL, SE. (12,250)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
COX, L.L. GAS UNIT 292850														
WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1														
WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874														
10	1054 X	885 -0-	-169	-0-	885 2		N	-0-						127
11	1020 X	896 -0-	-124	-0-	896 2		N	-0-						127
12	1054 X	890 -0-	-164	-0-	890 2		N	-0-						127
01	899 X	834 -0-	-65	-0-	834 2		N	-0-						127
02	925 X	925 -0-	-0-	-0-	802 2	123 9	N	112		182 1				57
03	930 X	923 -0-	-7	-0-	893 2	30 9	N	27						84
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)														
TORTUGA OPERATING COMPANY 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS														
TRESSLER, LILLIE 862750														
WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT						-0-
TRESLER, LILLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366														
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	0 W	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														
10	27 N	27 -0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-						-0-
11	31 N	31 -0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-						-0-
12	31 N	14 -0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-						-0-
01	12 N	12 -0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-						-0-
02	28 N	14 -0-	-14 B	-0-	14 2		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-		N	NO RPT						-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750										
TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-			4 2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-			2 2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-			3 2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-			4 2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-			2 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRI0)						90809 580	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.						433012										
TACQUARD, GEORGE ET AL						WELL #:	1	RRCID -> 224962		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9479 - 9484		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRANS-TEX (2800, E.)						90970 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
LODI DRILLING & SERVICE CO.						505341										
MERTA, MARY						WELL #:	2	RRCID -> 053712		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)						90970 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC						886209										
WEGENHOFT, I. W.						WELL #:	1	RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072 - 3190		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 2965 - 2968		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	234	184	1	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50			100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)			91016 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
REEF EXPLORATION, L.P.			697952					
HALLS BAYOU RANCH			WELL #: 7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF. 11806 - 11906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF. 12274 - 12312	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
03	T. A.	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRINITY BAY (F-4)			91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)			91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477	- 7517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT
0								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524	- 7543
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 7610	- 7614
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643	Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643	Y	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643	Y	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643	Y	-0-	8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18643	Y	NO RPT	8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643	Y	NO RPT	8
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)			91264 217	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624	- 7636
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 7)			91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	- 7751
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)			91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	- 7826
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)				91264 589	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8089	-	8093
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1				WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (FRIO 14-A)				91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 109-F	RRCID -> 137433	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8282	-	8292
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY ST UT 1				WELL #: 111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8252	-	8303
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)				91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
JSB PETROLEUM				448030						
STATE TRACT 18-19 D				WELL #:	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038	-	8044
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11966 X	9961	-0-	-2005	-0-	1270	1	7434	3	N	1143	904	1			390
11	10050 X	9723	-0-	-327	-0-	1257	9	7234	3	N	1145	1274	1			261
12	10385 X	8768	-0-	-1617	-0-	1229	1	6354	3	N	1040	1088	1			213
01	10385 X	8770	-0-	-1615	-0-	1260	9	6433	3	N	1045	1102	1			156
*02	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	1187	1	6783	3	N	1055	913	1			298
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	9			N	1222	1093	1			427

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1122

TURTLE BAY (6100)			91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
EQUIPMENT HOT LINE			253311														
WILCOX, H. C.			WELL #:		1A		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)				91981 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
STATE TRACT 39A				WELL #:	1	RRCID -> 246289	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10602	PERF.11111 - 11148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TURTLE CREEK 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		
10	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	248 17	1 9	1782	2	N	15		128	
11	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	232 19	1 9	1752	2	N	17		145	
12	1984	#	1153	-0-	-831	-0-	152 15	1 9	986	2	N	14		159	
*01	2046	#	1263	-0-	-783	-0-	136 224	1 1	1127	2	N	-0-		159	
*02	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	149 14	9 9	1667	2	N	135	191 1	103	
*03	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	248 14	1 9	2026	2	N	13		116	

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND)				91983 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971				
BATCHELDER ET AL				WELL #:	RRCID -> 212150	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 13966	PERF. 9514 - 9524
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012								

TWIN BASIN (6700)				92053 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
STARBURST ENERGY, INC.				815131					
ELLIS, LOU ALICE ET AL				WELL #:	RRCID -> 140750	COMPL. DATE 11/19/1991	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 6617 - 6222
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
PLUGGED AND ABANDONED				08/09/1996					

ULRICH (COCHRAN SAND)				92360 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
LGDC CORPORATION				500227												
SHMIDL-BROOKS				WELL #:		1A	RRCID ->	215744	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL	DEPTH	11514	PERF.11384	-	11434
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ULRICH (YEGUA CONSOL)				92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
NASH, HANNAH				WELL #:		3	RRCID ->	129832	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10802	-	10860
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ULRICH (YEGUA 1D)				92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
NASH, HANNAH				WELL #:		3	RRCID ->	125468	COMPL. DATE	10/04/1987	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10930	-	10959
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NASH, HANNAH				WELL #:		5	RRCID ->	127418	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.10663	-	10684
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
NASH, HANNAH				WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL	DEPTH	11653	PERF. 5650	-	5738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125												
MURFF, BILLY				WELL #:		4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	11918	PERF.10175	-	10188
10	5301 #	5108	-0-	-193	-0-	4853	3	255	9	Y	232	164	1			220
11	5130 #	4926	-0-	-204	-0-	4704	3	222	9	Y	202	330	1			92
12	5301 #	5083	-0-	-218	-0-	4845	3	238	9	Y	216	236	1			72
01	5212 R	5212	-0-	-0-	-0-	5002	3	210	9	Y	191	107	1			156
*02	4758 R	4758	-0-	-0-	-0-	4563	3	195	9	Y	177	227	1			106
*03	5301	5706	-0-	405	405	5522	3	184	9	Y	167	128	1			145

ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN				92360 700 014481 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 222291		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2008				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848										
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	10					249
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	10					259
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	10					269
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	10					279
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	10					289
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	10					299

MARQUEE CORPORATION COCHRAN, STEVEN T.				526675 WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905										
10	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	1117	2	65	9	N	59	190	1								140
11	1260	X	977	-0-	-283	-0-	922	2	55	9	N	50										190
12	1302	X	1036	-0-	-266	-0-	962	2	74	9	N	67										257
01	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	1054	2	41	9	N	37										294
02	1120	X	945	-0-	-175	-0-	868	2	77	9	N	70	185	1								179
03	1178	X	912	-0-	-266	-0-	859	2	53	9	N	48										227

ULRICH (YEGUA 3A) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BRIARCOVE UNIT				92360 710 664125 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204707		ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2005				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416										
10	5921	#	1984	-0-	-3937	-0-	1972	3	12	9	Y	11	19	1								26
11	5730	#	2795	-0-	-2935	-0-	2778	3	17	9	Y	15	32	1								9
12	5735	#	3870	-0-	-1865	-0-	3696	3	174	9	Y	158	128	1								39
01	6103	R	6103	-0-	-0-	-0-	5928	3	175	9	Y	159	81	1								117
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

ULRICH, E. (YEGUA 2A) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LAZARD				92361 495 048169 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 280614		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2015				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 11450 PERF.11190 - 11200										
10	100932	X	100932	-0-	-0-	-0-	310	1	97886	2	N	2487	2311	1		1	8					593
11	102689	X	102689	-0-	-0-	-0-	2736	9				1965	2169	1								389
12	102537	X	102537	-0-	-0-	-0-	300	1	100227	2	N											
01	98094	X	98094	-0-	-0-	-0-	2162	9				2466	2420	1		1	8					434
02	85491	X	85491	-0-	-0-	-0-	310	1	99514	2	N											
03	99913	X	90881	-0-	-9032	-0-	2713	9				1994	1950	1								478
							310	1	95591	2	N											
							2193	9				1766	1608	1								636
							280	1	83268	2	N											
							1943	9				1978	2175	1		1	8					438
							310	1	88395	2	N											
							2176	9														

MARQUEE CORPORATION GULF LAND & INVESTMENT CO.				526675 WELL #: 1		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056										
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									205
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-						N	-0-									205
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	744	2				N	20									225
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	N	-0-										225
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	928	2				N	-0-									48
03	1116	N	558	-0-	-558	-0-	688	2				N	-0-	177	1							48
							558	2				N	-0-									48

ULRICH, E. (YEGUA 2A)				//CONT.//		92361 495	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
MARQUEE CORPORATION				//CONT.//		526675															
KENSINGER				WELL #:		1	RRCID -> 246590		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13642		PERF.13118 - 13210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	56079 X	50684	-0-		-5395			-0-	50184	2	63	4	N		397	180	1			603	
									437	9											
11	54270 X	39802	-0-		-14468			-0-	39433	2	50	4	N		290	552	1			341	
									319	9											
12	58683 X	58683	-0-		-0-			-0-	58160	2	72	4	N		410	355	1			396	
									451	9											
01	53723 X	52762	-0-		-961			-0-	52554	2	208	9	N		189	348	1			237	
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	
UMBRELLA POINT (F- 9)						92388 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS								
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC						267771															
TEXAS STATE TRACT 87						WELL #:	11-L	RRCID -> 140960	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 8556 - 8559						
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
UMBRELLA POINT (F-24)						92388 945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC						267771															
STATE TRACT 87						WELL #:	12	RRCID -> 177897	COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10650 - 10774								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					Y	NO RPT						-0-	
UMBRELLA POINT (F-28)						92388 948	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC						267771															
STATE TRACT 86						WELL #:	1RL	RRCID -> 172916	COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249		PERF.11100 - 11144								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC STATE TRACT 74			92392 265 267771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 10			RRCID -> 169064	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 10597	PERF. 10355	- 10437	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STATE TRACT 86			WELL #: 1RU	RRCID -> 172915	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH 11249	PERF. 9960	- 9982
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
UN FRIJOLES (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. GOFF			92397 200 313121	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WELL #: 39			RRCID -> 150974	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4554	- 4556	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 1		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 1		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		-0-
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ALTA MESA SERVICES, LP LANGHAM, EMILY "A"			92751 010 015721	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
WELL #: 3			RRCID -> 053953	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A		
10	868 N	596	-0-	-272	-0-	414 1 35 9	147 2 Y	32 33 1 10
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		Y	4 12 1 2
12	1829 N	1469	-0-	-360	-0-	724 1 25 9	720 2 Y	23 19 1 6
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	895 1 31 9	1175 2 Y	28 24 1 10
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	856 1 39 9	949 2 Y	35 30 1 15
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	913 1 46 9	968 2 Y	42 34 1 23
LANGHAM, EMILY -A-			WELL #: 4	RRCID -> 060934	COMPL. DATE 02/03/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510	- 4530
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.// 015721													
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY -B-				WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067					
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	806	1	160	2	Y	48					87
							53	9									
11	900	X	845	-0-	-55	-0-	767	1	78	9	Y	71					158
12	1302	X	863	-0-	-439	-0-	778	1	85	9	Y	77					235
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	815	1	547	2	Y	47	127	1			155
							52	9									
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									
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080					
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	847	1	39	9	Y	35	36	1			11
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	1	32	9	Y	29	24	1			16
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	697	1	328	2	Y	30	38	1			8
							33	9									
01	806	N	305	-0-	-501	-0-	290	1	15	9	Y	14	17	1			5
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									
LANGHAM, EMILY A				WELL #: 4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2840 - 2866					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP																			
LANGHAM, EMILY -B-																			
WELL #: 5										RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10084 - 10220			
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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					

LANGHAM, W. W. -D-										WELL #:		RRCID -> 193090		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11060 - 11076	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____08/26/2014																			

LANGHAM, EMILY "B"										WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623		PERF. 9655 - 9714	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006	
10	5084	X	4315	-0-	-769	-0-	1027	1	3237	2	Y	46	45	1	15				
							51	9											
11	4920	X	3616	-0-	-1304	-0-	934	1	2642	2	Y	36	31	1	20				
							40	9											
12	5084	X	4027	-0-	-1057	-0-	951	1	3042	2	Y	31	43	1	8				
							34	9											
01	4743	X	3426	-0-	-1317	-0-	938	1	2456	2	Y	29	27	1	10				
							32	9											
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											

LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320	
10	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	947	1	2104	2	Y	31	31	1	10				
							34	9											
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	887	1	1989	2	Y	29	23	1	16				
							32	9											
12	3100	N	3193	-0-	93	93	904	1	2258	2	Y	28	37	1	7				
							31	9											
01	3092	N	2999	-0-	-93	-0-	854	1	2114	2	Y	28	25	1	10				
							31	9											
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											

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	3472 X	1349	-0-	-2123	-0-	836 1	472 2	Y	37	38 1				12
11	3360 X	2513	-0-	-847	-0-	41 9	842 1	1642 2	Y	26	24 1			14
12	3472 X	2461	-0-	-1011	-0-	29 9	843 1	1584 2	Y	31	37 1			8
01	3472 X	3072	-0-	-400	-0-	34 9	867 1	2171 2	Y	31	28 1			11
02	2352 X	1819	-0-	-533	-0-	34 9	738 1	1042 2	Y	35	31 1			15
03	2604 X	1860	-0-	-744	-0-	39 9	807 1	1008 2	Y	41	33 1			23
						45 9								
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034														
10	744 X	554	-0-	-190	-0-	517 1	37 9	Y	34	31 1				11
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	21	21 1				11
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	11 1				-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-					-0-
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-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020														
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	782 1	45 9	Y	41	36 1				13
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	832 1	59 9	Y	54	37 1				30
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	848 1	210 2	Y	45	63 1				12
						50 9								
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	761 1	399 2	Y	41	38 1				15
						45 9								
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	723 1	77 2	Y	53	45 1				23
						58 9								
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	770 1	404 2	Y	70	54 1				39
						77 9								
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110														
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	1148 1	1976 2	Y	32	33 1				10
						35 9								
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1079 1	1932 2	Y	29	23 1				16
						32 9								
12	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	1089 1	1923 2	Y	30	38 1				8
						33 9								
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	1100 1	2042 2	Y	31	28 1				11
						34 9								
02	2772 X	2215	-0-	-557	-0-	992 1	1184 2	Y	35	31 1				15
						39 9								
03	3162 X	2472	-0-	-690	-0-	1067 1	1358 2	Y	43	34 1				24
						47 9								

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP														
EMILY LANGHAM "A"														
//CONT.// 92751 010													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 015721													CAPACITY	
WELL #: 14													RRCID -> 241771	
COMPL. DATE 09/21/2011													TOTAL DEPTH 8550	
PERF. 8016 - 8215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	53072 X	20047	-0-	-33025	-0-	1791 1	17673 2	Y	530	548 1			172	
11	51360 X	8759	-0-	-42601	-0-	583 9	6979 2	Y	421	359 1			234	
12	53072 X	5498	-0-	-47574	-0-	1317 1	3869 2	Y	415	541 1			108	
01	53072 X	3727	-0-	-49345	-0-	463 9	2201 2	Y	395	363 1			140	
02	30324 X	2949	-0-	-27375	-0-	1172 1	1581 2	Y	342	336 1			146	
03	3627 X	2597	-0-	-1030	-0-	457 9	1233 2	Y	309	284 1			171	
						1091 1								
						435 9								
						992 1								
						376 9								
						1024 1								
						340 9								
EMILY LANGHAM A													WELL #: 17	
RRCID -> 258474													COMPL. DATE 06/06/2014	
TOTAL DEPTH 11640													PERF.10832 - 10888	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
EMILY LANGHAM A													WELL #: 15	
RRCID -> 258507													COMPL. DATE 07/30/2010	
TOTAL DEPTH 11640													PERF.10948 - 11014	
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	842 1	34 9	Y	31	31 1			10	
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	801 1	228 2	Y	30	23 1			17	
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	33 9	584 2	Y	30	39 1			8	
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	805 1	826 2	Y	28	26 1			10	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	33 9	542 2	Y	37	31 1			16	
03	1426 N	1015	-0-	-411	-0-	772 1	212 2	Y	48	37 1			27	
						31 9								
						721 1								
						41 9								
						750 1								
						53 9								
EMILY LANGHAM A													WELL #: 16	
RRCID -> 259641													COMPL. DATE 08/15/2014	
TOTAL DEPTH 11659													PERF.10476 - 10490	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
LANGHAM, EMILY A													WELL #: 18	
RRCID -> 260042													COMPL. DATE 06/10/2013	
TOTAL DEPTH 11657													PERF.11101 - 11130	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	895 1	33 9	Y	30	30 1			10	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	781 1	196 2	Y	28	22 1			16	
12	1116 N	792	-0-	-324	-0-	31 9	30 9	Y	27	36 1			7	
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	762 1	29 9	Y	26	24 1			9	
02	952 N	546	-0-	-406	-0-	727 1	23 9	Y	21	21 1			9	
03	806 N	701	-0-	-105	-0-	523 1	69 9	Y	63	37 1			35	
						632 1								

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.// 015721														
EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11144 - 11150						
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
10	8215 X	5688	-0-	-2527	-0-			1134 19	1	4535 2	N		17					47
11	7440 X	6669	-0-	-771	-0-			1110 28	1	5531 2	N		25					72
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-			1073 31	1	3104 2	N		28					100
01	5673 X	1266	-0-	-4407	-0-			955 22	1	289 2	N		20	54	1			66
02	6216 X	765	-0-	-5451	-0-			761 1	1	4 9	N		4					70
03	3999 X	846	-0-	-3153	-0-			818 6	1	22 2	N		5					75
EMILY LANGHAM A				WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172						
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			937 30	1	103 2	N		27	26	1			9
11	960 N	911	-0-	-49	-0-			860 30	1	21 2	N		27	21	1			15
12	1581 N	900	-0-	-681	-0-			867 1	1	33 9	N		30	37	1			8
01	1085 N	856	-0-	-229	-0-			825 1	1	31 9	N		28	26	1			10
02	840 N	780	-0-	-60	-0-			741 36	1	3 2	N		33	29	1			14
03	899 N	839	-0-	-60	-0-			795 1	1	44 9	N		40	32	1			22
EMILY LANGHAM A				WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078						
10	4867 X	3684	-0-	-1183	-0-			1090 42	1	2552 2	N		38	37	1			12
11	4650 X	3549	-0-	-1101	-0-			983 34	1	2532 2	N		31	26	1			17
12	4805 X	3006	-0-	-1799	-0-			931 29	1	2046 2	N		26	36	1			7
01	4805 X	2187	-0-	-2618	-0-			944 25	1	1218 2	N		23	22	1			8
02	3668 X	1920	-0-	-1748	-0-			881 34	1	1005 2	N		31	26	1			13
03	3689 X	1190	-0-	-2499	-0-			669 32	1	489 2	N		29	26	1			16
EMILY LANGHAM A				WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414						
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			961 120	1	683 2	N		109	113	1			35
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-			942 90	1	868 2	N		82	72	1			45
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-			954 89	1	553 2	N		81	105	1			21
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-			1008 84	1	930 2	N		76	70	1			27
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-			893 78	1	712 2	N		71	68	1			30
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			938 76	1	265 2	N		69	61	1			38
ERNEST COCHRAN TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 265499		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303					
TURNER, J. B.		WELL #:	1	RRCID -> 124301	COMPL. DATE 08/16/1986	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 10138 - 10146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 10202 - 10212	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
URBANA (4240)			92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721					
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:	1	RRCID -> 258054	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2940 - 2970	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)			92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
ALLIED-GULF ENERGY, LLC			014481					
LGDC CORP SWD		WELL #:	2	RRCID -> 175272	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 15229	PERF. 3078 - 5500	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEED, T. ET AL		WELL #:	6	RRCID -> 192747	COMPL. DATE 12/25/2011	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8118 - 8126	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LGDC CORP SWD		WELL #:	3	RRCID -> 214701	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 4470 - 5460	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VACATION (YEGUA 4\5)														92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														802845									
VAN DEVENTER GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11188 - 11198	
M	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					
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	855	2	1025	9	Y	932	765	1				357					
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1022	2	876	9	Y	796	675	1				478					
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	412	2	928	9	Y	844	657	1				665					
01		899 N	787	-0-	-112	-0-	198	2	589	9	Y	535	470	1				730					
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					
DANIEL GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11218 - 11228	
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1936	2	433	9	Y	394	744	1				224					
11		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	1599	2	737	9	Y	670	657	1				237					
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2248	2	514	9	Y	467	639	1				65					
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1529	2	732	9	Y	665	457	1				273					
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					
VAN METER (YEGUA CONS.)														93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC														878952									
RILEY, PAT ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8942 - 9016	
10		4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	2059	2			N	-0-						100					
11		5340 X	2481	-0-	-2859	-0-	2481	2			N	-0-						100					
12		5518 X	3306	-0-	-2212	-0-	3306	2			N	-0-						100					
01		5518 X	2224	-0-	-3294	-0-	2224	2			N	-0-						100					
02		3220 X	2317	-0-	-903	-0-	2317	2			N	-0-						100					
*03		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-						100					
JACQUES														WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8575 - 8598	
10		7998 X	6676	-0-	-1322	-0-	6334	2	342	9	N	311						406					
11		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7555	2	323	9	N	294	358	1				342					
12		7285 X	4722	-0-	-2563	-0-	4280	2	442	9	N	402	543	1				201					
01		6665 X	5054	-0-	-1611	-0-	4905	2	149	9	N	135						336					
02		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7290	2	110	9	N	100						436					
03		8153 X	6415	-0-	-1738	-0-	6415	2			N	-0-						436					
JACQUES														WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8890 - 9014	
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-						178					
11		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-						178					
12		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	178	1				-0-					
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						-0-					
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-						-0-					
03		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	
10		6603 X	5731	-0-	-872	-0-	5424	2	307	9	N	279	376	1				391					
11		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6336	2	264	9	N	240	178	1				453					
12		6479 X	5307	-0-	-1172	-0-	4960	2	347	9	N	315						768					
01		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7281	2	311	9	N	283	378	1				673					
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					

VAN METER (YEGUA CONS.)				//CONT.//	93119 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER				
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.					919409													
MVP A-364				WELL #:	1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.	9441	-	10064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CHARLIE TUNA				WELL #:	1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL	DEPTH	9886	PERF.	9738	-	9826		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MVP A-364				WELL #:	2	RRCID ->	265802	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL	DEPTH	10994	PERF.	11465	-	11516		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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		
10	25048 X	21797	-0-	-3251	-0-	21138	2	659	9	Y	599	590	1				148	
11	24240 X	16239	-0-	-8001	-0-	15586	2	653	9	Y	594	651	1				91	
12	25048 X	17614	-0-	-7434	-0-	17051	2	563	9	Y	512	475	1				128	
01	23870 X	16101	-0-	-7769	-0-	15587	2	514	9	Y	467	444	1				151	
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	

VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	10170	-	10268		
10	58125 X	54894	-0-	-3231	-0-	54038	2	856	9	Y	778	767	1				192	
11	56250 X	52965	-0-	-3285	-0-	51983	2	982	9	Y	893	954	1				131	
12	58125 X	51761	-0-	-6364	-0-	51013	2	748	9	Y	680	641	1				170	
01	58032 X	53903	-0-	-4129	-0-	53162	2	741	9	Y	674	650	1				194	
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	

VANESSA (WILCOX)					93206 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION					301287													
JACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6469	-	6476		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

VANESSA (WILCOX)				//CONT.//		93206 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//		301287										
DOROTHY				WELL #:		1	RRCID -> 133197		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 6422 - 6430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	117	117 6		50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
*01	14B2 EXT	-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-	
VICKERS (WILCOX MIDDLE)						93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY						876500										
BP-FEE				WELL #:		1	RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12836 - 13006			
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	639	1	2654	3	N	448	382 1			165	
						493	9									
11	3960 X	3722	-0-	-238	-0-	618	1	2611	3	N	448	401 1			212	
						493	9									
12	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	639	1	2639	3	N	585	568 1			229	
						644	9									
01	4092 X	3398	-0-	-694	-0-	639	1	2454	3	N	277	376 1			130	
						305	9									
02	3556 X	3275	-0-	-281	-0-	577	1	2413	3	N	259	177 1			212	
						285	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212	
PETTY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506			
10	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	174	1	2314	3	Y	571	544 1			127	
						628	9									
11	3270 X	2940	-0-	-330	-0-	117	1	2151	3	Y	611	616 1			122	
						672	9									
12	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	122	1	2175	3	Y	591	619 1			94	
						650	9									
01	3317 X	2935	-0-	-382	-0-	190	1	2106	3	Y	581	548 1			127	
						639	9									
02	2828 X	2795	-0-	-33	-0-	160	1	2035	3	Y	545	589 1			83	
						600	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83	
PETTY				WELL #:		2	RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764			
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	365	1	296	3	Y	179	144 1			103	
						197	9									
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	372	1	870	3	Y	195	143 1			155	
						215	9									
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	382	1	788	3	Y	113	143 1			125	
						124	9									
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	372	1	344	3	Y	218	272 1			71	
						240	9									
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	325	1	161	3	Y	173	143 1			101	
						190	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				101	

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1136

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93668 120 876500 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 216300		CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2006				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566								
M O	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
10	4340 X	3964	-0-	-376	-0-					227 1046 9	1	2691	3	Y	951	914	1		214	
11	4200 X	3572	-0-	-628	-0-					143 1125 9	1	2304	3	Y	1023	1032	1		205	
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-					176 1154 9	1	2855	3	Y	1049	1089	1		165	
01	4340 X	4303	-0-	-37	-0-					279 1051 9	1	2973	3	Y	955	909	1		211	
02	3920 X	3687	-0-	-233	-0-					214 1035 9	1	2438	3	Y	941	1009	1		143	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					143	
PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030								
10	8556 X	7059	-0-	-1497	-0-					708 870 9	1	5481	3	N	791	758	1		105	
11	8280 X	5343	-0-	-2937	-0-					447 583 9	1	4313	3	N	530	575	1		60	
12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-					595 922 9	1	6269	3	N	838	786	1		112	
01	7595 X	5384	-0-	-2211	-0-					634 694 9	1	4056	3	N	631	610	1		133	
*02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-					599 723 9	1	5547	3	N	657	621	1		169	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					169	
BP A-52				WELL #:	1	RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836								
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-					614 354 9	1	3103	3	Y	322	394	1		81	
11	3570 X	3347	-0-	-223	-0-					575 347 9	1	2425	3	Y	315	312	1		84	
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-					612 398 9	1	2647	3	Y	362	368	1		78	
01	4061 X	3352	-0-	-709	-0-					635 372 9	1	2345	3	Y	338	323	1		93	
*02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-					576 385 9	1	2925	3	Y	350	331	1		112	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					112	
PETTY				WELL #:	4	RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470								
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-					195 683 9	1	2620	3	N	621	593	1		139	
11	3540 X	3368	-0-	-172	-0-					133 757 9	1	2478	3	N	688	690	1		137	
12	3658 X	3476	-0-	-182	-0-					144 740 9	1	2592	3	N	673	703	1		107	
01	3658 X	3296	-0-	-362	-0-					212 678 9	1	2406	3	N	616	587	1		136	
02	3248 X	3080	-0-	-168	-0-					176 641 9	1	2263	3	N	583	630	1		89	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					89	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500														
PETTY				WELL #:	202	RRCID ->	229622	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12502	-	12518				
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	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-			154	1	708	3	Y	59	48	1			34	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-			65	9	16	3	Y	66	48	1			52	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-			114	1	42	9	Y	38	48	1			42	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-			73	9	695	3	Y	73	91	1			24	
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-			80	9	564	3	Y	58	48	1			34	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			137	1			Y	NO RPT					34	
								64	9										
PETTY "A" #7 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	229905	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	14447	PERF.11992	-	12032				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-			155	1	439	3	N	265	190	1			112	
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-			292	9	1133	3	N	316	376	1			52	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-			174	1	138	3	N	65					117	
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-			348	9	1256	3	N	327	369	1			75	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			47	1			N	NO RPT					75	
								72	9										
								211	1										
								360	9										
PARKER FORESTRY				WELL #:	1	RRCID ->	233007	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.12224	-	12710				
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-			569	1	1930	3	N	1055	713	1			611	
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-			1161	9	1804	3	N	868	891	1			588	
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-			522	1	1695	3	N	1119	1233	1			474	
01	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-			955	9	1068	3	N	672	829	1			317	
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-			534	1	1228	3	N	917	1072	1			162	
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			1231	9			N	NO RPT					162	
								536	1										
								739	9										
								491	1										
								1009	9										
PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	242125	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.12006	-	12022				
10	4619 X	3863	-0-	-756	-0-			374	1	3047	3	N	402	388	1			54	
11	4470 X	3752	-0-	-718	-0-			442	9	3048	3	N	360	375	1			39	
12	4092 X	3839	-0-	-253	-0-			308	1	3144	3	N	376	363	1			52	
01	4030 X	3331	-0-	-699	-0-			396	9	2533	3	N	375	351	1			76	
*02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-			281	1	3115	3	N	333	321	1			88	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			414	9			N	NO RPT					88	
								385	1										
								413	9										
								321	1										
								366	9										

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP A-52				//CONT.// 93668 120 876500 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN						
				RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11012 - 11026								
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
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-			852 537 9	1 1 1	4302	3	Y	488	547	1			113
11	4950 X	4914	-0-	-36	-0-			844 514 9	1 1 1	3556	3	Y	467	457	1			123
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-			855 551 9	1 1 1	3697	3	Y	501	515	1			109
01	5704 X	4375	-0-	-1329	-0-			831 477 9	1 1 1	3067	3	Y	434	422	1			121
02	5152 X	5047	-0-	-105	-0-			748 501 9	1 1 1	3798	3	Y	455	430	1			146
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					146
PETTY				WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12131 - 12137						
10	4092 X	3955	-0-	-137	-0-			225 978 9	1 1 1	2752	3	N	889	849	1			199
11	4320 X	3705	-0-	-615	-0-			148 1065 9	1 1 1	2492	3	N	968	974	1			193
12	4464 X	3238	-0-	-1226	-0-			135 834 9	1 1 1	2269	3	N	758	826	1			125
01	4464 X	3221	-0-	-1243	-0-			209 788 9	1 1 1	2224	3	N	716	682	1			159
02	3724 X	2954	-0-	-770	-0-			171 777 9	1 1 1	2006	3	N	706	758	1			107
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					107
PETTY				WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540						
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-			344 1301 9	1 1 1	4491	3	N	1183	1136	1			266
11	0 W	5751	-0-	5751	5751			228 1409 9	1 1 1	4114	3	N	1281	1291	1			256
12	0 W	6092	-0-	6092	11843			253 1405 9	1 1 1	4434	3	N	1277	1331	1			202
01	0 W	5797	-0-	5797	17640			375 1272 9	1 1 1	4150	3	N	1156	1102	1			256
02	0 W	6023	-0-	6023	23663			346 1386 9	1 1 1	4291	3	N	1260	1328	1			188
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23663							N	NO RPT					188
PETTY C				WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216						
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-			182 475 9	1 1 1	1189	3	N	432	423	1			35
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-			182 474 9	1 1 1	1459	3	N	431	430	1			36
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-			165 454 9	1 1 1	1075	3	N	413	394	1			55
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-			171 418 9	1 1 1	744	3	N	380	402	1			33
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-			159 388 9	1 1 1	901	3	N	353	356	1			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					30

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY C														
WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 W	13955	-0-	13955	286097	1548	1	7866	3	N	4128	4035	1	334
11	0 W	14381	-0-	14381	300478	4541	9	8841	3	N	3738	3754	1	318
12	0 W	12447	-0-	12447	312925	4112	9	6857	3	N	3811	3624	1	505
01	0 W	10046	-0-	10046	322971	1398	1	4755	3	N	3506	3705	1	306
*02	333899 X	10928	-0-	-322971	-0-	4192	9	5902	3	N	3340	3365	1	281
03	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-	1434	1			N	NO RPT			281
						3857	9							
						1352	1							
						3674	9							

VICTOR BLANCO (WILCOX)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130														
10	8432	5727	-0-	-2705	-0-	310	1	5193	2	Y	204	307	1	124
11	6750 #	5015	-0-	-1735	-0-	224	9	4551	2	Y	152	122	1	152
12	6213 R	6213	-0-	-0-	-0-	297	1	5733	2	Y	165	175	1	139
01	6582 R	6582	-0-	-0-	-0-	167	9	6086	2	Y	169	1	8	307
02	6618 R	6618	-0-	-0-	-0-	298	1	6154	2	Y	167	356	1	117
03	6200	6765	-0-	565	565	182	9	6271	2	Y	167	178	1	104
						310	1							
						184	9							

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
OSAGE				WELL #:	1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	9302	PERF. 9137 - 9150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	37944 X	28147	-0-	-9797	-0-		239 516	1 9	27392	2	N	469	593 1		147
11	36720 X	-0-	-0-	-36720	-0-						N	4	76 1		75
12	38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-						N	-0-			75
01	38285 X	7968	-0-	-30317	-0-		56 178	1 9	7734	2	N	162	175 1		62
02	34580 X	16333	-0-	-18247	-0-		196 340	1 9	15797	2	N	309	179 1		192
*03	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-		304 461	1 9	25554	2	N	419	533 1		78

STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 9733 - 9750		
10	38812 X	21847	-0-	-16965	-0-		161 409	1 9	21277	2	N	372	393 1		134
11	38160 X	14892	-0-	-23268	-0-		87 232	1 9	14573	2	N	211	200 1		145
12	39432 X	-0-	-0-	-39432	-0-						N	-0-			145
01	39432 X	12211	-0-	-27221	-0-		87 184	1 9	11940	2	N	167	170 1		142
02	28536 X	28536	-0-	-0-	-0-		230 592	1 9	27714	2	N	538	531 1		149
*03	26313 X	26313	-0-	-0-	-0-		276 483	1 9	25554	2	N	439	366 1		222

VIDOR, NE. (VICKSBURG)				93763 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	2	RRCID ->	143887	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8973 - 8990		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			42
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10			52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52

VIDOR AMES (YEGUA DY)				93765 700	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MIL VID				WELL #:	10	RRCID ->	175007	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12908 - 12928		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MIL-VID				WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	14135	PERF.13234 - 13296		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA DY)													CNTY: ORANGE												
HILCORP ENERGY COMPANY																									
MIL-VID																									
				//CONT.//	93765 700	ASSOCIATED			EXEMPT																
				//CONT.//	386310																				
				WELL #:	3R	RRCID -> 271068			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
													CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-								-0-
VIDOR AMES (YEGUA EY)													CNTY: ORANGE												
HILCORP ENERGY COMPANY																									
SAMPSON-CLARK GAS UNIT																									
				WELL #:	1ST	RRCID -> 138868			COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			NO RPT								-0-
SAMPSON-CLARK GGU 2					WELL #:	1ST	RRCID -> 139658			COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-								-0-
VIDOR AMES SWD					WELL #:	1	RRCID -> 148523			COMPL. DATE 06/27/2016			TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550												
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT											-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT											-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT											-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT											-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT											-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT											-0-
MIL-VID					WELL #:	11	RRCID -> 231722			COMPL. DATE 08/01/2013			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220												
10	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-		1253	1	25589	3	Y	492	530	0										72
								13	4	541	9														
11	25860	X	24342	-0-	-1518	-0-		1211	1	22375	3	Y	676	627	0										121
								12	4	744	9														
12	26722	X	23450	-0-	-3272	-0-		1260	1	21321	3	Y	777	828	0										70
								14	4	855	9														
01	27404	X	20053	-0-	-7351	-0-		1257	1	3254	2	Y	547	503	0										114
								14920	3	20	4														
02	24752	X	21282	-0-	-3470	-0-		1133	1	19588	3	Y	498	443	0										169
								13	4	548	9														
*03	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-		1251	1	20719	3	Y	593	691	0										71
								12	4	652	9														

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY REID, D.				//CONT.// //CONT.//	93765 800 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE				
				WELL #:	1	RRCID ->	232102	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	14244	PERF.12919	-	13030	
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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	3	2	0			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	1	4	3	9	Y	-0-	1	0			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS				WELL #:	1ST	RRCID ->	254819	COMPL.	DATE	11/29/2009		TOTAL	DEPTH	13571	PERF.12878	-	13007	
10	13082	X	12149	-0-	-933	-0-	-0-	727	1	10427	3	Y	879	888	0			122
								28	4	967	9							
11	12660	X	11656	-0-	-1004	-0-	-0-	774	1	9882	3	Y	885	844	0			163
								26	4	974	9							
12	13082	X	11754	-0-	-1328	-0-	-0-	911	1	9957	3	Y	778	868	0			73
								30	4	856	9							
01	13082	X	11915	-0-	-1167	-0-	-0-	722	1	2260	2	Y	740	663	0			150
								8077	3	42	4							
02	11816	X	11000	-0-	-816	-0-	-0-	553	1	9625	3	Y	724	633	0			241
								26	4	796	9							
*03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	10463	3	Y	859	997	0			103
								19	4	945	9							
DONNER PROPERTIES GU				WELL #:	1	RRCID ->	258534	COMPL.	DATE	11/01/2012		TOTAL	DEPTH	13470	PERF.13322	-	13878	
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	8239	3	N	899	957	1			248
								989	9									
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	-0-	8825	3	890	9	N	809	957	1			100
12	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	-0-	8368	3	825	9	N	750	777	1			73
01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	1	5842	3	N	501	381	1			193
								551	9									
02	7112	X	6571	-0-	-541	-0-	-0-	6015	3	556	9	N	505	571	1			127
*03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	-0-	6888	3	655	9	N	595	557	1			165
BP AMERICA A-5				WELL #:	1	RRCID ->	260201	COMPL.	DATE	01/07/2011		TOTAL	DEPTH	14431	PERF.14076	-	14106	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS				WELL #:	2ST	RRCID ->	261184	COMPL.	DATE	10/31/2010		TOTAL	DEPTH	13390	PERF.13154	-	13246	
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2202	3	Y	226	224	0			30
								2	4	249	9							
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2379	3	Y	318	292	0			56
								2	4	350	9							
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2384	3	Y	391	413	0			34
								2	4	430	9							
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	521	2	Y	256	237	0			53
								1865	3	3	4							
*02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	3	Y	244	216	0			81
								4	4	268	9							
*03	1900	N	2506	-0-	606	606	606	104	1	2161	3	Y	214	269	0			26
								6	4	235	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS A-436 GU			//CONT.// //CONT.// WELL #:		93765 800 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE									
						RRCID ->	265062	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13536	-	13550					
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
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	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				
10	1891	N	1428	-0-		-463		-0-	79	1	1127	3	Y	195	205	0		30			
									7	4	215	9									
11	1800	N	1314	-0-		-486		-0-	79	1	1012	3	Y	197	189	0		38			
									6	4	217	9									
12	1340	N	1340	-0-		-0-		-0-	97	1	1058	3	Y	162	183	0		17			
									7	4	178	9									
01	1426	N	1343	-0-		-83		-0-	78	1	242	2	Y	138	125	0		30			
									861	3	10	4									
*02	1252	N	1252	-0-		-0-		-0-	60	1	1041	3	Y	132	116	0		46			
									6	4	145	9									
03	DLQ G-10		1408	-0-		1408		1408	57	1	1154	3	Y	175	199	0		22			
									4	4	193	9									
HAGLER BP FEE					WELL #:	1	RRCID ->	271064	COMPL.	DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13212	-	13286				
10	1517	N	1517	-0-		-0-		-0-	54	1	777	3	Y	618	581	0		80			
									6	4	680	9									
11	1308	N	1308	-0-		-0-		-0-	45	1	576	3	Y	619	586	0		113			
									6	4	681	9									
12	1447	N	1447	-0-		-0-		-0-	59	1	636	3	Y	677	729	0		61			
									7	4	745	9									
01	1311	N	1311	-0-		-0-		-0-	47	1	148	2	Y	525	478	0		108			
									529	3	9	4									
*02	1141	N	1141	-0-		-0-		-0-	34	1	607	3	Y	448	403	0		153			
									7	4	493	9									
*03	1247	N	1247	-0-		-0-		-0-	31	1	644	3	Y	511	602	0		62			
									10	4	562	9									
WILLIAMS					WELL #:	4	RRCID ->	272436	COMPL.	DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.12770	-	12870				
10	9920	X	8295	-0-		-1625		-0-	960	1	6518	3	Y	724	9	0	773	1		82	
									21	4	796	9									
11	9690	X	7585	-0-		-2105		-0-	950	1	5886	3	Y	663	662	1				83	
									20	4	729	9									
12	10013	X	7922	-0-		-2091		-0-	1051	1	5951	3	Y	815	56	0	707	1		135	
									23	4	897	9									
01	10013	X	7542	-0-		-2471		-0-	911	1	1287	2	Y	643	5	0	702	1		71	
									4605	3	32	4									
02	8120	X	5920	-0-		-2200		-0-	686	1	4685	3	Y	480	485	1				66	
									21	4	528	9									
*03	4131	X	4131	-0-		-0-		-0-	519	1	3244	3	Y	319	314	1				71	
									17	4	351	9									

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON CLARK				//CONT.// WELL #:	93765 800 386310 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272838		CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2013				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11098 X	154	-0-	-10944	-0-			10 9 4	135	3	Y	-0-	4	0			-0-
11	10740 X	150	-0-	-10590	-0-			10 11 4	129	3	Y	-0-					-0-
12	11098 X	216	-0-	-10882	-0-			17 12 4	187	3	Y	-0-					-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-					-0-
03	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					
10	341 N	138	-0-	-203	-0-			1 1 4	13 123 9	3	Y	112	178	1			65
11	330 N	316	-0-	-14	-0-			6 3 4	69 238 9	3	Y	216	182	1			99
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-			16 3 4	176 179 9	3	Y	163	2	0	180	1	80
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-			22 245 3	68 4 4	2	Y	207	177	1			110
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-			9 4 4	169 206 9	3	Y	187	173	1			124
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-			9 8 4	186 255 9	3	Y	232	177	1			179
WILLIAMS				WELL #:	6	RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014				TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345					
10	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-			737 53 4	5299 2099 9	3	Y	1908	8	0	2042	1	221
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-			722 50 4	4681 2021 9	3	Y	1837	1824	1			234
12	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-			816 58 4	4925 2173 9	3	Y	1975	56	0	1810	1	343
01	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-			731 4005 3	1120 81 4	2	Y	1643	5	0	1794	1	187
*02	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-			652 60 4	4880 1929 9	3	Y	1754	1703	1			238
*03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-			771 64 4	5335 1783 9	3	Y	1621	1509	1			350
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID				450175 WELL #:	1ST	RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175													
MIL-VID			WELL #:		12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12530		PERF.13250 - 13345				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	10013 X	6387	-0-	-3626	-0-	475	1	5006	2	N		824	601	1			452	
11	9690 X	5105	-0-	-4585	-0-	906	9											
12	10013 X	41	-0-	-9972	-0-	311	1	4336	2	N		416	591	1			277	
						458	9											
01	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-	2	1	22	2	N		15	177	1			115	
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-	17	9				N	175					290	
03	6386 X	2958	-0-	-3428	-0-						N	-0-					290	
						169	1	2789	2	N		-0-	227	1			63	

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			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	12080	6889	-0-	-5191	-0-	449	1	1406	2	N		7					7	
						5026	3	8	9									
*02	DELQ PR	13893	-0-	13893	13893	753	1	13104	3	N		33					40	
						36	9											
03	18724	22010	-0-	3286	17179	1017	1	20949	3	N		40					80	
						44	9											

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.				567103														
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-				WELL #:		3		RRCID -> 173258		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5726 - 5732			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	

ARCO HCSL				WELL #:		5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743			
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:		6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT						-0-	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)				93831 187	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN								
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
ARCO HCSL				WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL	DEPTH	7320	PERF.	5883 - 5890					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	93 N	37	-0-	-56	-0-		37		1			N	-0-					-0-	
11	60 N	32	-0-	-28	-0-		32		1			N	-0-					-0-	
12	62 N	33	-0-	-29	-0-		33		1			N	-0-					-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36		1			N	-0-					-0-	
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-	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID -> 263403	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5918 -	5920
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	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										
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-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	
10	DELQ PR	1300	-0-	1300	1300	68	1	1203	2	Y	26	30	1	8	
						29	9								
11	3270	820	-0-	-2450	-0-	35	1	756	2	Y	26	22	1	12	
						29	9								
12	3379	680	-0-	-2699	-0-	31	1	620	2	Y	26	31	1	7	
						29	9								
01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	28	16	1	19	
						31	9								
02	1876 #	433	-0-	-1443	-0-	20	1	384	2	Y	26	34	1	11	
						29	9								
03	1302 #	646	-0-	-656	-0-	29	1	586	2	Y	28	25	1	14	
						31	9								

VILLAGE MILLS, EAST (R)					93832 064	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875						
KUDERER UNIT 1					WELL #:	2	RRCID -> 173566	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6143 -	6146
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)				93832 288	ASSOCIATED		49B				CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"				WELL #: 15	RRCID -> 099634	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6651	-	6668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
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					
10	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3073	2	204 9	N	185	186 1				77
11	3300 X	3191	-0-	-109	-0-	2991	2	200 9	N	182	185 1				74
12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	496 1	2972 3	9 N		336 369 1					41
						370 9									
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	440 1	2942 3	9 N		171 1 1					211
						188 9									
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	448 1	2939 3	9 N		165 184 1					192
						182 9									
*03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	496 1	3250 3	9 N		148 185 1					155
						163 9									
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198395	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	-	12024					
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2	9 N		5					70
						6 9									
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	2 1	108 2	9 N		7					77
						8 9									
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	230 1	58 3	9 N		40					117
						44 9									
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	155 1	98 3	9 N		18					135
						20 9									
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	340 3	223 9	9 N		203 199 1					139
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	310 1	39 3	9 N		3 10 1					132
						3 9									
GULF WEST				WELL #: 1	RRCID -> 206257	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 12471	PERF.10624	-	10705					
10	1705 N	460	-0-	-1245	-0-	8 1	452 2	9 N		-0-					98
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	85 1	2336 2	9 N		94					192
						103 9									
12	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1461 3	136 9	9 N		124 185 1					131
01	3100 N	4370	-0-	1270	-0-	4223 3	147 9	9 N		134 2 1					263
02	2800 N	5060	-0-	2260	-0-	3530 3	145 9	9 N		132 212 1					183
*03	3100 N	5962	-0-	2862	-0-	6392 3	147 9	9 N		134 210 1					107

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-								130
11	19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	19340	2	388	9	N	353	369	114
12	18631 X	17222	-0-	-1409	-0-	16806	3	416	9	N	378	362	130
01	19344 X	6867	-0-	-12477	-0-	6705	3	162	9	N	147	3	274
02	17472 X	6013	-0-	-11459	-0-	5902	3	111	9	N	101	228	147
*03	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	19705	3	2559	9	N	2326	2093	380
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	129	1	3196	2	N	111	184	159
						122	9						
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	120	1	2873	2	N	112		271
						123	9						
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2980	3	196	9	N	178	186	263
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3513	3	127	9	N	115	186	192
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3930	3	117	9	N	106	27	271
*03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3336	3	141	9	N	128	206	193
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910													
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-		176
11	3000 N	8793	-0-	5793	-0-	8379	2	414	9	N	376	363	189
12	3100 N	7369	-0-	4269	-0-	10062	3	376	9	N	342	368	163
01	3100 N	5039	-0-	1939	-0-	4799	3	240	9	N	218	192	189
02	15894 X	3893	-0-	-12001	-0-	3724	3	169	9	N	154	185	158
*03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3633	3	222	9	N	202	186	174
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500													
10	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	922	1	222	2	N	-0-		100
11	1050 N	703	-0-	-347	-0-	562	1	131	2	N	9		109
						10	9						
12	1054 N	488	-0-	-566	-0-	481	3	7	9	N	6		115
01	1147 N	460	-0-	-687	-0-	448	3	12	9	N	11		126
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
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136													
10	3100 N	200	-0-	-2900	-0-	6543	77	123	9	N	112	156	106
11	3000 N	240	-0-	-2760	-0-	3783	4	113	2	N	112		218
							123						
12	3100 N	416	-0-	-2684	-0-	1099	77	339	9	N	308	375	151
01	1277 N	178	-0-	-1099	-0-		45	133	9	N	121	147	125
02	224 N	115	-0-	-109	-0-		24	91	9	N	83		208
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		953	631	9	N	574	556	226

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//	93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099										
BP 'T'				WELL #:	3	RRCID ->	269975	COMPL.	DATE	12/23/2012	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.13990	- 14166
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	178	1	311	2	N	95			194	
						105	9								
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	216	1	275	2	N	91	183	1	102	
						100	9								
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	274	1	177	3	N	85			187	
						94	9								
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	273	1	177	3	N	7	2	1	192	
						8	9								
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								
BP 'T'				WELL #:	1	RRCID ->	270307	COMPL.	DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.13904	- 13920
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	293	1	500	2	N	127			307	
						140	9								
11	1170 N	598	-0-	-572	-0-	69	1	285	2	N	222	357	1	172	
						244	9								
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	302	1	235	3	N	225	184	1	213	
						248	9								
01	930 N	675	-0-	-255	-0-	275	1	299	3	N	92	2	1	303	
						101	9								
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								
BP 'R' UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	272435	COMPL.	DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	15325	PERF.13234	- 13818
10	14B2 EXT	5	-0-	5	56251	5	2			N	-0-			80	
11	14B2 EXT	7	-0-	7	56258	7	2			N	-0-			80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258					N	12			92	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258					N	-0-			92	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258					N	-0-			92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258					N	-0-			92	
BP AMERICA FEE GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	280630	COMPL.	DATE	12/30/2014	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.12477	- 13889
10	36518 X	31182	-0-	-5336	-0-	1195	1	29326	2	N	601	731	1	210	
						661	9								
11	37770 X	27625	-0-	-10145	-0-	1090	1	25924	2	N	555	558	1	207	
						611	9								
12	35216 X	28389	-0-	-6827	-0-	27697	2	692	9	N	629	561	1	275	
01	32488 X	-0-	-0-	-32488	-0-					N	-0-			275	
02	29344 X	-0-	-0-	-29344	-0-					N	-0-			275	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275	
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	280631	COMPL.	DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	9514	PERF. 9076	- 9384
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	136	1	5525	2	N	237	203	1	105	
						261	9								
11	5700 X	5516	-0-	-184	-0-	142	1	5311	2	N	57			162	
						63	9								
12	5487 X	5473	-0-	-14	-0-	5328	2	145	9	N	132	178	1	116	
01	5921 X	574	-0-	-5347	-0-	566	3	8	9	N	7			123	
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-			123	
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	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
10	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	377 1	14398 2	N	472	474 1				108
11	21180 X	12456	-0-	-8724	-0-	519 9	11640 2	N	431	372 1				167
12	17980 X	11810	-0-	-6170	-0-	342 1								
01	17980 X	8016	-0-	-9964	-0-	474 9	400 9	N	364	388 1	1 7			142
02	16240 X	28	-0-	-16212	-0-	7528 3	488 9	N	444	449 1				137
*03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	22 3	6 9	N	5					142
						9 3		N	-0-					142
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														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594														
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-					21
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-					21
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-					21
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-					21
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-					21
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-					21

WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9094 - 9104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
SAVAGE		WELL #:		4	RRCID ->	192223	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10122 - 10135			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH (SAVAGE)		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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
WADSWORTH (10,400 FRI0)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050												
SAVAGE		WELL #:		5	RRCID ->	242386	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10552 - 10556			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WADSWORTH (10,400 FRIO)			//CONT.//		94543 814		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031											
EBERLE			WELL #:		1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3131 X	206	-0-	-2925	-0-	114	1	8	2	N	76				154	
						84	9									
11	3030 X	68	-0-	-2962	-0-	8	1	1	2	N	54	171	1		37	
						59	9									
12	3131 X	309	-0-	-2822	-0-	138	1	36	2	N	123				160	
						135	9									
01	248 X	245	-0-	-3	-0-	14	1	9	2	N	202				362	
						222	9									
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	
CORNELIUS, L.			WELL #:		2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CORNELIUS, L.			WELL #:		6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
CORNELIUS, L.			WELL #:		3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	2		39	
MOHICAN OPERATING, L.L.C.			573707													
HEB GU			WELL #:		1		RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10672 - 10708			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
SAVAGE			WELL #:		3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10250 - 10310			
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	301	1	1	9	Y	1				62	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	1			Y	-0-				62	
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	290	1	1	9	Y	1				63	
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	1			Y	-0-				63	
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				64	

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)					94547 166	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
ALTA-OTTIS GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 271145					COMPL. DATE 09/05/2013					TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
WADSWORTH, SOUTH (DOSS)					94547 332	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
SHIDLER, MARK L., INC.					776590															
DOSS, W.					WELL #: 2	RRCID -> 121422					COMPL. DATE 04/28/1986					TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508				
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-		408	1	3001	2	N	2					54		
11	2010	X	1802	-0-	-208	-0-		374	1	1422	2	N	5					59		
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-		841	1	1659	2	N	1					60		
01	3410	X	1807	-0-	-1603	-0-		374	1	1429	2	N	4					64		
02	3080	X	2098	-0-	-982	-0-		357	1	1735	2	N	5					69		
03	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-		510	1	1458	2	N	-0-					69		
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)					94547 450	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031															
CORNELIUS, L.					WELL #: 1	RRCID -> 224599					COMPL. DATE 09/08/2006					TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926				
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	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				
10	2077	X	433	-0-	-1644	-0-		406	1	9	2	Y	16					99		
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-		18	9			Y	10					109		
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					109		
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					109		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	78		78	2		109		
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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792														
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
10	25048 X	18515	-0-	-6533	-0-	17804	2	711	9	N	646	539	1	318
11	24240 X	15350	-0-	-8890	-0-	14871	2	479	9	N	435	563	1	190
12	23343 X	14629	-0-	-8714	-0-	14160	2	469	9	N	426	376	1	240
01	22785 X	20274	-0-	-2511	-0-	833	1	18698	2	N	675	711	1	204
						743	9							
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
WADSWORTH, S. (10,200)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
CORNELIUS B														
WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L.														
WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	2	2
WADSWORTH, S. (11100)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L.														
WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031						
CORNELIUS, L.		WELL #:		11	RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540	
10	2139 X	747	-0-	-1392	-0-	731	1	16	2	145
11	840 X	51	-0-	-789	-0-	50	1	1	2	145
12	868 X	853	-0-	-15	-0-	759	1	92	2	147
01	868 X	274	-0-	-594	-0-	204	1	70	2	147
02	672 X	268	-0-	-404	-0-	250	1	18	2	147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
10	1674 X	1498	-0-	-176	-0-	1498	2			42
11	1560 X	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			42
12	1581 X	1447	-0-	-134	-0-	1447	2			42
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			42
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			42
*03	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			42
BAUMBACH		WELL #:		1	RRCID -> 213418		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287						
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					47
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			47
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			47
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	47
*02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1848	2	109	9	47
*03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			47

WALHALLA (GLENROSE)				//CONT.//	94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY					511280											
HOUSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	13038 - 13060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	3503 X	2938	-0-	-565	-0-	2938	2			N	-0-				47	
11	3390 X	143	-0-	-3247	-0-	143	2			N	-0-				47	
12	3503 X	122	-0-	-3381	-0-	122	2			N	-0-				47	
01	3503 X	129	-0-	-3374	-0-	129	2			N	-0-				47	
02	3164 X	132	-0-	-3032	-0-	132	2			N	-0-				47	
03	2945 X	169	-0-	-2776	-0-	169	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)					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		
10	24497	24497	-0-	-0-	1211	750	1	21968	2	N	1617	1660	1		124	
						1779	9									
11	23519	23519	-0-	-0-	1211	726	1	21052	2	N	1583	1493	1		214	
						1741	9									
12	23870	23084	-0-	-786	425	751	1	20585	2	N	1589	1495	1		308	
						1748	9									
01	25079 #	24148	-0-	-931	-0-	751	1	21646	2	N	1592	1684	1		216	
						1751	9									
*02	22456 #	21567	-0-	-889	-0-	678	1	19314	2	N	1432	1480	1		168	
						1575	9									
03	24490 #	-0-	-0-	-24490	-0-					N	1556	1470	1		254	
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		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				174	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79				253	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	178	1		105	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97				202	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202	
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		416	RRCID ->	172623	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5447 - 5472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452 - 5479				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470 - 5498				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5457 - 5492				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2125	RRCID ->	174999	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 5532 - 5566				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430 - 5458				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380 - 5395				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6052 - 6058			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #:		1326	RRCID -> 178418		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6196		PERF. 4462 - 4496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5648 - 5666	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5630 - 5643	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5447 - 5482	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5800 - 5816	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142		PERF. 5522 - 5550	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5414 - 5430			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5605	-	5615						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:		45	RRCID -> 185841	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5578	-	5584							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5566	-	5646							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5600	-	5616							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		125	RRCID -> 189194	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5644	-	5657							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 189331	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5568	-	5580							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)														CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC															
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787															
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926															
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669															
10	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	78	1	1011	2	N	84	90	1	87
							92	9							
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	78	1	748	2	N	77	114	1	50
							85	9							
12	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	78	1	864	2	N	85	93	1	42
							94	9							
01	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	78	1	833	2	N	93	101	1	34
							102	9							
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	762	2	N	81	80	1	35
							89	9							
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	78	1	783	2	N	88	87	1	36
							97	9							

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926														
KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668														
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
10	19840 X	17058	-0-	-2782	-0-	204 1	16009 2	N	768	773 1				226
11	19200 X	15693	-0-	-3507	-0-	845 9								
12	19840 X	14881	-0-	-4959	-0-	204 1	14870 2	N	563	492 1				297
01	17577 X	12864	-0-	-4713	-0-	619 9								
02	15876 X	10991	-0-	-4885	-0-	204 1	14041 2	N	578	694 1				181
03	17050 X	12694	-0-	-4356	-0-	636 9								
						204 1	12043 2	N	561	494 1				248
						617 9								
						204 1	10330 2	N	415	315 1				348
						457 9								
						204 1	12042 2	N	407	463 1				292
						448 9								
SUNDOWN ENERGY LP 829482														
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686														
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	175	173 1				113
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	500 2	63 9	N	57	66 1				104
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2409 2	153 9	N	139	159 1				84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166	128 1				122
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	127	117 1				132
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	90	130 1				92
EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					212
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	617 2	217 9	N	197					409
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1233 2	338 9	N	307	163 1				553
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1117 2	557 9	N	506	661 1				398
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	931 2	429 9	N	390	382 1				406
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT					406
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582														
10	15097 X	12545	-0-	-2552	-0-	12086 2	459 9	N	417	356 1				250
11	14610 X	11618	-0-	-2992	-0-	11218 2	400 9	N	364	357 1				257
12	14818 X	11419	-0-	-3399	-0-	11017 2	402 9	N	365	470 1				152
01	14322 X	9519	-0-	-4803	-0-	9220 2	299 9	N	272	180 1				244
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
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS														
M & S RESOURCES, LLC 518941														
SCHEIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24

OIL AND GAS DIVISION

WEST SIDE (FRI0 E)														
FIVE-JAB, INC.														
WEST SIDE														
96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
271310														
WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	17887	17798	-0-	-89	-0-	10	1	17499	2	N	263	189	1	276
						289	9							
11	17762	17762	-0-	-0-	-0-	10	1	17460	2	N	265	182	1	359
						292	9							
12	17887	17705	-0-	-182	-0-	10	1	17398	2	N	270	375	1	254
						297	9							
*01	17887	17869	-0-	-18	-0-	10	1	17603	2	N	233	375	1	112
						256	9							
*02	16156	15496	-0-	-660	-0-	10	1	15244	2	N	220	190	1	142
						242	9							
03	17484	11293	-0-	-6191	-0-	10882	3	411	9	N	374	182	1	334

WEST SKILLERN (JAZZ SD)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
WHEAT-BIG KAHUNA														
96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
206081														
WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA														
WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

WHARTON, S. (FRI0 5650)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RAHUNEK														
96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
386310														
WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712														
10	9300 X	6148	-0-	-3152	-0-	6148	2			N	-0-			18
11	9000 X	6450	-0-	-2550	-0-	6450	2			N	-0-			18
12	9300 X	6613	-0-	-2687	-0-	6613	2			N	-0-			18
01	9300 X	5278	-0-	-4022	-0-	5278	2			N	-0-			18
02	8400 X	5040	-0-	-3360	-0-	5040	2			N	-0-			18
*03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900)														
PETROREAL INC.														
TURF GRASS														
96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
660891														
WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
WELL #: 1					RRCID -> 226428					COMPL. DATE 12/30/2005				
TOTAL DEPTH 11503					PERF. 11688 - 11740					CNTY: WHARTON				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		278
WHARTON, WEST (FRIO 4750)														
CML EXPLORATION, LLC														
BOONE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 235073					COMPL. DATE 02/27/2008				
TOTAL DEPTH 4887					PERF. 4746 - 4757					CNTY: WHARTON				
10	527 #	423	-0-	-104	-0-	423	2				N	-0-		-0-
11	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	2				N	-0-		-0-
12	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	2				N	-0-		-0-
01	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2				N	-0-		-0-
02	392 #	358	-0-	-34	-0-	358	2				N	-0-		-0-
03	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	2				N	-0-		-0-
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MATULA FAMILY TRUST														
WELL #: 1					RRCID -> 245430					COMPL. DATE 09/24/2009				
TOTAL DEPTH 6000					PERF. 3404 - 5125					CNTY: WHARTON				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WHARTON, WEST (WILCOX)														
ESPADA OPERATING LLC														
WILBECK GU														
WELL #: 1					RRCID -> 220290					COMPL. DATE 07/13/2004				
TOTAL DEPTH 15900					PERF. N/A					CNTY: WHARTON				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
HITE GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 189056					COMPL. DATE 11/16/2001				
TOTAL DEPTH 15281					PERF. 14258 - 14834					CNTY: WHARTON				
10	7657 X	6616	-0-	-1041	-0-	719	1	5886	2	Y	10	8	1	242
						11	9							
11	6630 X	5782	-0-	-848	-0-	634	1	5148	2	Y	-0-	2	1	240
12	6851 X	5987	-0-	-864	-0-	636	1	5351	2	Y	-0-			240
01	6789 X	5962	-0-	-827	-0-	661	1	5288	2	Y	12	9	1	243
						13	9							
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
						22	9							
MATTHYS-MCMILLAN GU														
WELL #: 1					RRCID -> 238178					COMPL. DATE 07/21/2007				
TOTAL DEPTH 16973					PERF. 14515 - 14896					CNTY: WHARTON				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DOROTHY HITE GAS UNIT														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696															
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
10	7595 X	6606	-0-	-989	-0-	718 1 11 9	5877 2	Y		10	60 1				20
11	7050 X	6596	-0-	-454	-0-	692 1 285 9	5619 2	Y		259	136 1				143
12	7254 X	6149	-0-	-1105	-0-	640 1 122 9	5387 2	Y		111	189 1				65
01	7254 X	6132	-0-	-1122	-0-	679 1 14 9	5439 2	Y		13	57 1				21
02	6160 X	5546	-0-	-614	-0-	553 1 321 9	4672 2	Y		292	138 1				175
*03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	581 1 24 9	4922 2	Y		22	67 1				130
PIERCE RANCH														WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
DOROTHY HITE GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107	
10	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	3629 1 56 9	29694 2	Y		51	38 1				53
11	31842 X	31842	-0-	-0-	-0-	3492 1	28350 2	Y		-0-	13 1				40
12	32550 X	30729	-0-	-1821	-0-	3262 1	27467 2	Y		-0-					40
01	32550 X	27744	-0-	-4806	-0-	3074 1 62 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 1 156 9	31292 2	Y		142	48 1				134
BU RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140	
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-					-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-					-0-
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	74 1	627 2		N	-0-					-0-
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-
WHARTON, WEST (4100) HILCORP ENERGY COMPANY D. WUTHRICH														96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON	
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHARTON, WEST (4440)		96728 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
INLAND OCEAN, INC.		424607																
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:	6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3700 - 3840								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*							
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHARTON, W. (4570)		96728 616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4596 - 5272								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHARTON, WEST (5200)		96728 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
FOC PIERCE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5176 - 5189								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
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	
WHARTON, WEST (5580)		96728 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
FOC PIERCE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	200563	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5854 - 5863								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014																		
WHITES BAYOU (F-12)		97017 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
SAND HAWK, LLC		747071																
WHITE HEIRS		WELL #:	1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7808 - 7816								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1168

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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")			97017 724	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAND HAWK, LLC			747071					
WHITE, FURL			WELL #:	1	RRCID -> 152371	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH	9055 PERF. 4002 - 4022
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED_____							11/28/1995							

WHITES BAYOU, S. (9060)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HAYNES, J. F.														
WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204														
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
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITES BAYOU, S. (9800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HAYNES, J. F.														
WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
WHITES BAYOU, W. (F-15)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
BIGGS, ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143														
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WICKIZER (WX CONS)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
BERRY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821														
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		30
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		30
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		30
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
03	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														
10	1984	X	88	-0-	-1896	-0-	88	2			N	-0-		144
11	720	X	93	-0-	-627	-0-	93	2			N	-0-		144
12	341	X	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-		144
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	N	16		160
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		160
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		160
WIED (RHINEHART A SAND)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
MCKINLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY				//CONT.// 97240 500 252057 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
						RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11726 - 11755			
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
10	6727	5627	-0-	-1100	-0-	620	1	4946	2	N	55				219
11	7166	7166	-0-	-0-	-0-	600	1	6521	2	N	41	179	1		81
12	6727	4965	-0-	-1762	-0-	620	1	4317	2	N	25				106
01	6479 #	5076	-0-	-1403	-0-	620	1	4431	2	N	23				129
02	6076	4907	-0-	-1169	-0-	560	1	4326	2	N	19				148
03	6727	5210	-0-	-1517	-0-	620	1	4567	2	N	21				169
						23	9								
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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIS, WEST				97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
L & G ASSOCIATES, INC.				479597											
CARLSON UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3708 - 3756	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH, L C PRODUCTION				793130											
SCOTT, SAM S.				WELL #:		1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3814 - 3822	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - P/A 07/08/16															
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
HENDERSON, CATHERINE -B-				WELL #:		1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11908 - 11986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040																
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950																
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	11	6	0			5
						12	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070																
10	T. A.	12	-0-	12	33	2	1	10	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
12	33 X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
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									

05/13/2017
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1172

WILLIS MARSH (13200) CHOICE EXPLORATION, INC. HENDERSON RANCH				97693 850 150655	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY									
WELL #:				1	RRCID ->	258027	COMPL.	DATE	07/30/2010	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13246	-	13296				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
HENDERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	260489	COMPL.	DATE	10/30/2010	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	12996	-	13006			
10	1147	N	751	-0-	-396	-0-	-0-	661	2	90	9	Y	82	197	1					107
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	116	9	Y	105							212
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2	127	9	Y	115	188	1					139
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2	66	9	Y	60							199
02	1232	N	645	-0-	-587	-0-	-0-	543	2	102	9	Y	93	188	1					104
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2	92	9	Y	84	3	1					185
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. LIBERTY FARMS UNIT				190005	WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL.	DATE	06/13/2004	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	13220	-	13326		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
DOC				WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL.	DATE	06/28/2005	TOTAL	DEPTH	13883	PERF.	13013	-	13714			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL.	DATE	03/02/2009	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.	13020	-	13072			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT				WELL #:	6ST	RRCID ->	242695	COMPL.	DATE	08/06/2012	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.	12848	-	12910			
10	39649	X	25144	-0-	-14505	-0-	-0-	3908	1	20518	2	Y	653	790	0					374
								718	9											
11	38370	X	25523	-0-	-12847	-0-	-0-	3875	1	20331	2	Y	1197	1043	0					528
								1317	9											
12	38936	X	24673	-0-	-14263	-0-	-0-	8280	1	15738	2	Y	595	880	0					243
								655	9											
01	34379	X	24729	-0-	-9650	-0-	-0-	4198	1	19673	2	Y	780	652	0					371
								858	9											
02	23828	X	22597	-0-	-1231	-0-	-0-	4427	1	17501	2	Y	608	752	0					227
								669	9											
*03	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	-0-	5067	1	19655	2	Y	640	559	0					308
								704	9											

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	65503 X	-0-	-0-	-65503	-0-					Y	-0-			-0-
11	63390 X	-0-	-0-	-63390	-0-					Y	-0-			-0-
12	63519 X	-0-	-0-	-63519	-0-					Y	-0-			-0-
01	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
10	2418 X	535	-0-	-1883	-0-	85 2	1 9	448	2	Y	2	37 0		1
11	2340 X	425	-0-	-1915	-0-	68 1	1	357	2	Y	-0-	1 0		-0-
12	2418 X	539	-0-	-1879	-0-	185 3	1 9	351	2	Y	3	2 0		1
01	2418 X	1674	-0-	-744	-0-	282 7	1 9	1320	2	Y	65	35 0		31
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	110 1	1	434	2	Y	13	39 0		5
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	498	2	Y	20	15 0		10
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, CATHERINE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254														
10	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	1018 8	1 9	5344	2	Y	74	147 0		42
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	972 1	1	5101	2	Y	103	99 0		46
12	6262 X	6002	-0-	-260	-0-	2049 1	1 9	3894	2	Y	54	78 0		22
01	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	1137 1	1 9	5330	2	Y	87	68 0		41
02	5656 X	5478	-0-	-178	-0-	1096 1	1 9	4335	2	Y	43	68 0		16
03	6231 X	5972	-0-	-259	-0-	1213 1	1 9	4705	2	Y	49	41 0		24

WILLIS MARSH (13200)														CNTY: LIBERTY	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC															
BOYT HEIRS															
				//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					835611										
				WELL #:	1	RRCID -> 271069				COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378	
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - P/A 04/07/16															
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)														CNTY: CHAMBERS	
ACE PRODUCTIONS															
WILLOW SLOUGH GU 2															
				WELL #:	1	RRCID -> 078114				COMPL. DATE 07/07/1978				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
TATE, R.R.															
				WELL #:	1	RRCID -> 072452				COMPL. DATE 08/19/1991				TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340	
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	34	1	1868	2	Y		-0-		59
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1944	2	Y		-0-		59
12	2046	N	951	-0-	-1095	-0-	219	1	732	2	Y		-0-		59
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	2	Y		-0-		59
02	1848	N	1580	-0-	-268	-0-	26	1	1554	2	Y		-0-		59
03	DLQ	G-10	1838	-0-	1838	-0-	28	1	1810	2	Y		-0-		59
HEBERT & BROUSSARD A															
				WELL #:	2	RRCID -> 195884				COMPL. DATE 06/01/2003				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222	
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	27	1	1509	2	N		-0-		59
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1491	2	N		-0-		59
12	1023	N	685	-0-	-338	-0-	158	1	527	2	N		-0-		59
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N		-0-		59
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
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC															
WHITE ESTATE -A-															
				WELL #:	8	RRCID -> 103673				COMPL. DATE 12/06/1982				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)														CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
HEBERT & BROUSSARD -A-															
				WELL #:	2	RRCID -> 008794				COMPL. DATE 02/29/1960				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)			97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC			805607					
WHITE ESTATE -A-			WELL #: 4	RRCID -> 008779	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8249 -	8256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITE ESTATE -A-			WELL #: 7	RRCID -> 048511	COMPL. DATE 06/16/1970	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8359 -	8384
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITE ESTATE "A"			WELL #: 10	RRCID -> 112966	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8260 -	8273
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)			97736 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
TATE, R. R.			WELL #: 2	RRCID -> 132297	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8288 -	8313
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	301 1 1011 2	-0-	168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152													
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-		166
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-		166
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-		166
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-		166
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-		166
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-		166
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152													
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438													
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		59
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-		59
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59
03	DLQ G-10	148	-0-	-0-	148	2	1	146	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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 12863 - 12918													
10	13981 #	-0-	-0-	-13981	-0-					N	1		58
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		58
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	73 1	-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	97	3	30	9	N	27		27
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	400	1	690	3	N	-0-		27

WILSON CREEK (FRI0 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-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		
10	868 #	23	-0-	-845	-0-	23	2			N	-0-					93
11	270 #	61	-0-	-209	-0-	11	2	50	9	N	45					138
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	87	2	20	9	N	18					156
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4	9	N	4					160
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					160
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
WIND HILL (TAYLOR)										97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WASHINGTON			
SANDEL OPERATING COMPANY										747534						
BROOKS										WELL #: 1	RRCID -> 110309	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11048 - 11066		
10	5301 X	4189	-0-	-1112	-0-	4180	2	9	9	N	8					252
11	5040 X	4302	-0-	-738	-0-	4274	2	28	9	N	25	175	1			102
12	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4455	2	19	9	N	17					119
01	4991 X	4452	-0-	-539	-0-	4432	2	20	9	N	18					137
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
WITT, LILLIE G/U										WELL #: 1	RRCID -> 114095	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11384 - 11408		
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					233
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					233
12	465 N	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					233
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					233
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					233
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					233
SOUTHWEST RESOURCES, INC.										806471						
POWELL										WELL #: 1	RRCID -> 116757	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10962 - 10975		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINEDALE (GEORGETOWN)										97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131						
HEATHER UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 187119	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11320 - 14345		
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					205
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	870	2	18	9	N	16					221
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	632	2	61	9	N	55					276
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2					278
*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

WINEDALE (GEORGETOWN)			//CONT.//		97965 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
ZWERNEMANN			WELL #:		1RE	RRCID -> 187125	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 13379	PERF.11890	- 17494						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOANNAH			WELL #:		1RE	RRCID -> 188349	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 11425	PERF.10949	- 15216						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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 27158 06/01/2016																

KAHLA-JONES			WELL #:		2D	RRCID -> 273540	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 3394	PERF. 2392	- 3272						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500)				98085 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
PRIME OPERATING COMPANY				677770														
DAUGHERTY				WELL #:	1	RRCID -> 258105	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL DEPTH 10100	PERF.10038	- 10043								
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	
*04	3990 #	3730	-0-	-260	-0-	121	1	3603	2	N		5		4	8		222	
						6	9											
*05	4123 #	4042	-0-	-81	-0-	386	1	3611	2	N		41		1	8		262	
						45	9											
06	3990 #	3433	-0-	-557	-0-	141	1	3250	2	N		38		159	1		141	
						42	9											
07	3999 #	3709	-0-	-290	-0-	146	1	3405	2	N		144					285	
						158	9											
08	4030 #	3539	-0-	-491	-0-	138	1	3366	2	N		32					317	
						35	9											
09	3900 #	3054	-0-	-846	-0-	155	1	2876	2	N		21		1	8		337	
						23	9											
10	4030 #	3794	-0-	-236	-0-	146	1	3625	2	N		21					358	
						23	9											
*11	3600 #	2287	-0-	-1313	-0-	124	1	2131	2	N		29					387	
						32	9											
*12	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N		-0-					387	
01	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					N		-0-					387	
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											

WITHERS, NORTH					98290 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836							
PIERCE ESTATES, INC.					WELL #:	17	RRCID -> 106819	COMPL. DATE 08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5256 - 5265	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES				WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0	K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C244		RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5145 - 5152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WITHERS, NORTH (-F-)			98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION			027200										
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC			278755										
LHA			WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640		
10	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			139
11	3870 #	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			139
12	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-			139
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			139
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
WITHERS, NORTH (MARG. 1)			98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
PIERCE ESTATES			WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES INC.			WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)			98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
PIERCE EST. INC.			WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)			98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255										
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.13286 - 14804		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
GARRETT, W. D. GU														
WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 14342 - 15574														
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	1509	1		N	-0-			9
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			9
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			9
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			9
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-				N	NO RPT			9
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			9
WOODRIDGE (HACKBERRY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CHAMPION INTERNATIONAL														
WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHAMPION INTERNATIONAL														
WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOODVILLE, SE (YEGUA 4150)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
RHINO														
WELL #: 1 RRCID -> 281043 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4194 - 4200														
10	0	A	-0-	-0-	-0-	5923				N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	5923				N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	5923				N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	5923				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	5923				N	-0-			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27204 04/28/2016														
WYLIE														
B & B OIL, INC.														
WINTERMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3700)				99035 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900															
WITTER, ANNIE S.				WELL #:	1	RRCID ->	160178	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 3683 - 3706							
M	ALLOW	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYLIE (FRIO 3885)				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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYLIE (FRIO 3925)				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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARRISON LTD.				295861															
HALEY				WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3913 - 3915							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900															
WITTER S ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 3450 - 3482							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
JACINTOPORT				WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 10590 - 11732							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	80259 X	78838	-0-	-1421	-0-	310	1	77099	2	N	1299	1218	1	259
						1429	9							
11	77100 X	74672	-0-	-2428	-0-	300	1	72951	2	N	1292	1254	1	296
						1421	9							
12	79732 X	77718	-0-	-2014	-0-	310	1	75982	2	N	1296	1426	1	165
						1426	9							
01	79732 X	75923	-0-	-3809	-0-	310	1	74159	2	N	1322	1250	1	237
						1454	9							
02	72016 X	67831	-0-	-4185	-0-	280	1	66258	2	N	1175	1054	1	357
						1293	9							
03	78833 X	75048	-0-	-3785	-0-	310	1	73444	2	N	1176	1238	1	294
						1294	9							
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
10	132538 X	132538	-0-	-0-	-0-	310	1	130263	2	N	1786	1785	1	120
						1965	9							
11	127210 X	127210	-0-	-0-	-0-	300	1	124978	2	N	1756	1677	1	199
						1932	9							
12	135647 X	135647	-0-	-0-	-0-	310	1	133350	2	N	1806	1775	1	229
						1987	9							
01	132525 X	128989	-0-	-3536	-0-	310	1	126779	2	N	1727	1752	1	204
						1900	9							
02	129561 X	129561	-0-	-0-	-0-	280	1	127361	2	N	1745	1619	1	329
						1920	9							
*03	142564 X	142564	-0-	-0-	-0-	310	1	140523	2	N	1574	1597	1	306
						1731	9							
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)			99395 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN										
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 207570	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9580 - 9617										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)			99420 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS										
PLAZA OIL & GAS, INC.			667995															
BISHOP, PATRICK			WELL #:	1	RRCID -> 121833	COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH 9294	PERF. 8819 - 8829										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZAPORAH (WILCOX)			99669 475	ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK										
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716															
JOHNSON, E. ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9068 - 9072										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
PLUGGED AND ABANDONED			01/12/2005															
JACKSON, H.			WELL #:	1	RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038 - 9055										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
PLUGGED AND ABANDONED			12/27/2004															
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 8980 - 8989										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
PLUGGED AND ABANDONED			02/04/2005															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624															
TREADWAY SWD			WELL #:	1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068 - 6265										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)										99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.										429659									
FRENSELY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308		PERF.10654 - 10852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	911	-0-	911	911	193	1	607	2	N	101					154			
11	14B2 EXT	516	-0-	516	1427	111	9	189	2	N	49					203			
12	14B2 EXT	585	-0-	585	2012	273	1	379	2	N	1					204			
01	14B2 EXT	910	-0-	910	2922	54	9	653	2	N	36					240			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2922	205	1			N	NO RPT					240			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2922	1	9			N	NO RPT					240			
LEYENDECKER										WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BOGATTO										WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10761 - 11123	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31			
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	7	1	5	2	N	-0-					31			
12	14B2 EXT	12	-0-	12	24	4	1	8	2	N	-0-					31			
01	14B2 EXT	5	-0-	5	29	1	1	2	2	N	2					33			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29	2	9			N	NO RPT					33			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					33			
LEYENDECKER-CULLEN										WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					239			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					240			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					241			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241			
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43			
03	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	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			